

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Глава администрации г. Ялта**

**Республики Крым**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

**025.СТС.016.001.000.000**

**Исполнительный директор  
НП «Энергоэффективный город»**

**Силинский В.П.**

**Москва 2017**

## Состав документа

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Ялта на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	025.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>025.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	025.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	025.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	025.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	025.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	025.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>025.СТС.016.010.004.000</b>
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>025.СТС.016.011.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>025.СТС.016.012.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>025.СТС.016.013.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>025.СТС.016.014.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.015.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	025.СТС.016.016.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>025.СТС.016.017.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>025.СТС.016.018.011.000</b>



## Содержание

Содержание.....	3
Введение.....	4
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования городской округ город Ялта.....	5
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	22
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя .....	68
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	76
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей .....	127
Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....	143
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	152
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	189
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	210
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	211

## **Введение**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО Ялта связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большом количестве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий развитию систем теплоснабжения – разукрупнение зон теплоснабжения вплоть до децентрализации отдельных неэффективных систем теплоснабжения и переводом потребителей на автоматизированные блочно-модульные котельные в центрах нагрузок, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами теплоснабжающих компаний.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные источники с высокими показателями эффективности работы.

## **Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования городской округ город Ялта**

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей МО ГО Ялта приведен в Книге 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

### **1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды**

Город Ялта расположен на пересечении транспортного пути по восточному побережью Чёрного моря, от Феодосии до Севастополя. Город находится в благоприятных климатических условиях с мягкой зимой и жарким, продолжительным летом.

В состав городского округа входят множество посёлков городского типа и два города – Ялта и Алушка.

В настоящий момент площадь территории города составляет 28200 Га.

По строительно-климатическому районированию в соответствии с СП 131.13330.2012 – актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» МО ГО «Ялта» относится к климатическому району IV Б. В Таблице 1 представлены нормативно-расчётные данные холодного и тёплого периодов, в Таблице 2 – среднемесячные температуры.

Таблица 1 – Нормативные расчётные климатологические данные холодного и тёплого периода года

Наименование	Единица измерения	Значение
Климатические параметры холодного периода года		
Температура воздуха наиболее холодных суток		
Обеспеченностью 0,98	°С	-10
Обеспеченностью 0,92	°С	-8
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
Обеспеченностью 0,98	°С	-7
Обеспеченностью 0,92	°С	-6
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	°С	0
Абсолютная минимальная температура воздуха	°С	-15
Продолжительность отопительного периода	сут.	126
Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	°С	5,1

Наименование	Единица измерения	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	74
Количество осадков за ноябрь – март	мм	355
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	-	3
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °С	м/с	-
Климатические параметры тёплого периода года		
Температура воздуха		
Обеспеченностью 0,95	°С	31
Обеспеченностью 0,98	°С	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца	°С	27,3
Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	37
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца	%	61
Количество осадков за апрель - октябрь	мм	284
Суточный максимум осадков	мм	189
Преобладающее направление ветра за июнь – август	-	3

Таблица 2 – Среднемесячная и среднегодовая температура наружного воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	4,2	6,0	10,8	15,7	20,2	23,6	23,2	19,0	13,6	9,5	6,1	12,9

## Современная планировочная структура, функциональные зоны и планировочные ограничения на территории муниципального образования

### Административное деление

Перечень населённых пунктов МО ГО «Ялта» представлен в Таблице 3.

Таблица 3 – Состав МО ГО «Ялта»

№ п/п	Населённый пункт
1	г. Ялта
2	г. Алушка
3	пгт. Гурзуф
4	пгт. Массандра
5	пгт. Никита
6	пгт. Ливадия
7	пгт. Гаспра
8	пгт. Форос
9	пгт. Симеиз
10	пгт. Кореиз
11	пгт. Ореанда
12	пгт. Советское
13	пгт. Парковое
14	пгт. Голубой залив
15	пгт. Краснокаменка
16	пгт. Виноградное
17	пгт. Понизовка

№ п/п	Населённый пункт
18	пгт. Кацивели
19	пгт. Отрадное
20	пгт. Санаторное
21	п. Олива
22	с. Оползневое
23	пгт. Восход

Поселения городского типа и посёлки, входящие в состав муниципального образования, расположены на западе и востоке от г. Ялты.

### **Функциональное зонирование**

Ялта имеет характерную планировочную структуру с удалёнными от центральной части поселениями в сторону г. Севастополя и г. Алушты вдоль растянутой части побережья Чёрного моря. В сторону запада на 35 километров до пгт. Форос, в сторону востока на 10 километров до пгт. Гурзуф. Квартальную застройку исторической части окружают жилые микрорайоны вперемешку с зелёными парками и районами массового малоэтажного строительства. Очень плотная регулярная сеть улиц от центра расходится во всех направлениях.

Функциональное зонирование территорий любого города направлено на определение территорий для размещения всех необходимых городских систем и объектов, для создания комфортной среды и достижения оптимального баланса функциональных зон по отношению друг к другу.

В границах городского округа Ялта установлены следующие основные для цели разработки Схемы теплоснабжения функциональные зоны:

Многоэтажной жилой застройки

Среднеэтажной жилой застройки

Малоэтажной жилой застройки

Общественно-делового назначения

Исторического центра

Производственного и коммунально-складского назначения

Жилые зоны предназначены для преимущественного размещения жилищного фонда и могут включать следующие основные типы застройки:

Многоэтажная жилая застройка (9 и более этажей, крупные многоквартирные дома)

Среднеэтажная жилая застройка (4-8 этажей)

### Малоэтажная жилая застройка (1-3 этажа)

В качестве площадок для жилищного строительства рассматриваются территории свободные от застройки, экологически благополучные, расположенные вблизи существующих жилых массивов и транспортных связей.

Общественно-деловая зона предназначена для размещения объектов здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, бытового обслуживания, коммерческой деятельности, образовательных учреждений, административных, культовых зданий, строений и сооружений, стоянок автомобильного транспорта и других объектов, связанных с обеспечением жизнедеятельности граждан. В перечень объектов недвижимости, разрешенных к размещению в общественно-деловых зонах, входят жилые дома, гостиницы, служебные гаражи, объекты социального и коммунально-бытового назначения, объекты, необходимые для осуществления предпринимательской деятельности граждан, с включением объектов инженерной инфраструктуры, связанных с обслуживанием данной зоны.

Общественно-деловая зона исторического центра служит для выделения территории, на которой расположены объекты историко-культурного наследия, комплексы исторической застройки, памятники архитектуры, в целях максимального сохранения своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизации и капитального ремонта, реставрации и приспособления под современное использование памятников истории и культуры.

Зоны производственного и коммунально-складского назначения предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов, объектов инженерной и транспортной инфраструктур, а также для установления санитарно-защитных зон таких объектов, с включением объектов общественно-деловой застройки, связанных с обслуживанием данной зоны. Площадь санитарно-защитных зон должна учитываться обособленно.

Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования

#### Численность населения

Оценка тенденций экономического роста и градостроительного развития территории в качестве одной из важнейших составляющих включает в себя анализ демографической ситуации. Значительная часть расчетных показателей, содержащаяся в документах территориального планирования, определяется на основе численности населения. На демографические прогнозы опирается планирование всего народного хозяйства: производство товаров и услуг, темпы строительства дорог, объектов социального и культурно-бытового обслуживания, темпы жилищного строительства и т.д.

Численность постоянного населения городского округа Ялта на 2016 год составляла 136,958 тыс. чел. или 7,18% от общей численности постоянного населения Республики Крым.

Динамика численности городского округа нестабильна

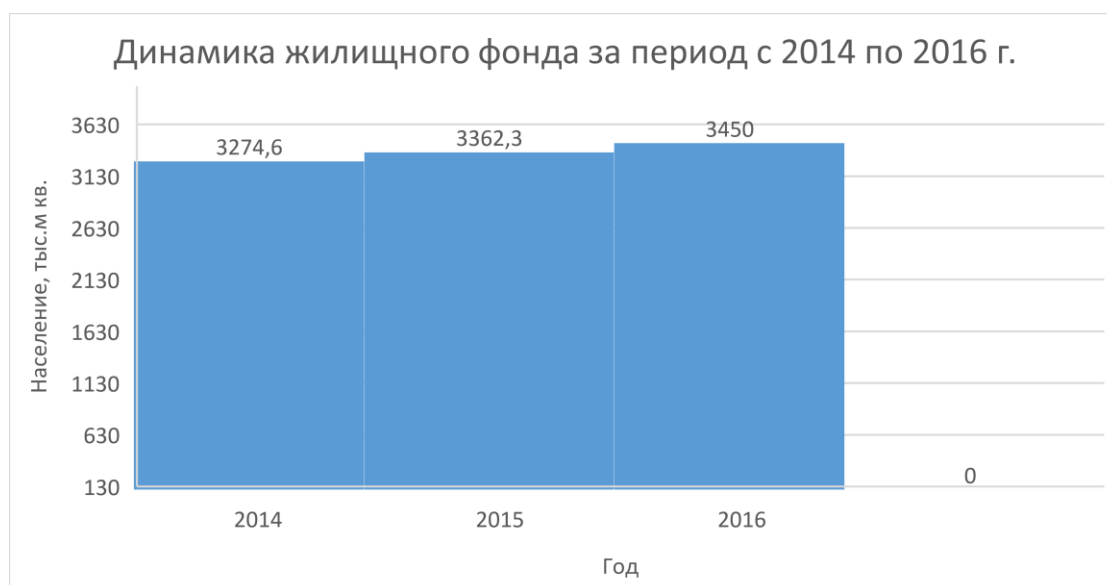


Для населения городского округа, как и для Республики Крым в целом, характерен процесс депопуляции – превышения уровня смертности над уровнем рождаемости. Проблема естественной убыли населения является достаточно острой для муниципального образования. Особую значимость приобретают проводимые органами государственной власти и органами местного самоуправления мероприятия, направленные на стимулирование рождаемости и снижение смертности, на поддержку материнства и детства, института семьи и брака. Их реализация будет способствовать развитию позитивных тенденций в демографической ситуации.

#### Объёмы строительства

Общая площадь жилищного фонда городского округа на начало 2016 года составляла 3450 тыс. кв. м общей площади жилых помещений. При численности населения 136,958 тыс. чел. уровень средней жилищной обеспеченности в муниципальном образовании составляет 25,19 кв. м общей площади жилых помещений на человека.

За период с 2014 по 2016 годы общая площадь жилого фонда городского округа увеличилась на 175,4 тыс. кв. м общей площади жилых помещений, что отражено на рисунке ниже.



### **Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения**

В административных границах муниципального образования городской округ Ялта деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют 7 теплоснабжающих организации.

Наибольшая доля потребителей присоединена к системам централизованного теплоснабжения на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Существующие договорные присоединённые тепловые нагрузки в административных границах города Ялты, в разрезе теплоснабжающих организаций представлены в Таблице 4.

Таблица 4 – Существующие договорные тепловые нагрузки в административных границах города Ялты в разрезе теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация	Установленная мощность теплоисточников Гкал/ч	Суммарные нагрузки потребителей Гкал/ч
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,009	73,580
МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	18,440
Управление образования администрации города Ялта	4,056	5,377
МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	25,140	8,312
МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация - Гурзуф»	7,160	3,085
ООО «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	2,482
Муниципальные казённые учреждения культуры и муниципальные казённые образовательный учреждения дополнительного образования МО ГО Ялта	0,326	0,277
<b>ИТОГО ПО ТСО</b>	<b>251,796</b>	<b>111,553</b>



Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

Прогнозы численности населения и прироста строительного фонда принимаются на основании предварительной версии разрабатываемого, на момент работы над Схемой теплоснабжения, Генерального плана.

Учитывая перспективное развитие территории городского округа Ялты, в том числе реализацию проектных решений в области жилищного строительства, развития производственной сферы и др., прогнозная численность населения городского округа составит 159,983 тыс. чел. на конец 2031 года, что соответствует направлениям оптимистического сценария.

Прогнозные значения в части изменения численности населения на период до 2031 г. представлен на рисунке ниже.



#### Новое жилищное и общественно-деловое строительство.

Значительный рост показателей в сфере жилищного строительства обусловлен темпами динамики численности населения городского округа, инвестиционным спросом на освоение территорий в целях развития жилищного строительства.

Развитие малоэтажного и индивидуального жилищного строительства является одним из приоритетных направлений развития города. Малоэтажное и индивидуальное жилищное строительство определяется в качестве основного фактора, притягивающего новое платежеспособное население и ресурсы.

Таблица 5 - Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>г. Ялта</b>								
многоквартирные дома	0	45 891	45 891	45 891	45 891	45 891	229 220	229 429
жилые дома	0	6 235	6 235	6 235	6 235	6 235	23 365	23 335
общественные здания	0	9842,4	17012	31000	10250	21000	20200	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>г. Алушка</b>								
многоквартирные дома	0	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	9 304	25 162
жилые дома	0	1 611	1 611	1 611	1 611	1 611	4 772	8 425
общественные здания	0	3300	4592,4	6250	0	13500	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Гурзуф</b>								
многоквартирные дома	0	6 154	6 154	6 154	6 154	6 154	66 186	51 719
жилые дома	0	4 189	4 189	4 189	4 189	4 189	23 493	24 185
общественные здания	0	5250	5000	7000	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Массандра</b>								
многоквартирные дома	0	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563	23 572	23 636
жилые дома	0	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	6 300	6 168
общественные здания	0	210,6	6952	15400	6000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Никита</b>								
многоквартирные дома	0	490	490	490	490	490	11 092	8 377
жилые дома	0	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	10 205	7 316
общественные здания	0	2952	600	10500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Ливадия</b>								
многоквартирные дома	0	410	410	410	410	410	2 657	4 074
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	1650	702	15700	4000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Гаспра</b>								
многоквартирные дома	0	8 270	8 270	8 270	8 270	8 270	50 072	47 331
жилые дома	0	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	5 639	8 087
общественные здания	0	500	10452	19500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Форос</b>								
многоквартирные дома	0	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	31 096	64 639

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
жилые дома	0	36	36	36	36	36	707	424
общественные здания	0	0	2968	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Симеиз</b>								
многоквартирные дома	0	128	128	128	128	128	957	3 070
жилые дома	0	2 083	2 083	2 083	2 083	2 083	7 201	11 386
общественные здания	0	468	2800	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Корез</b>								
многоквартирные дома	0	3 632	3 632	3 632	3 632	3 632	19 058	22 618
жилые дома	0	676	676	676	676	676	3 910	3 899
общественные здания	0	1800	702	3500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Ореанда</b>								
многоквартирные дома	0	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	16 660	20 665
жилые дома	0	43	43	43	43	43	591	1 005
общественные здания	0	0	2000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Советское</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	246	246	246	246	246	2 327	441
общественные здания	0	0	1000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Парковое</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	584
жилые дома	0	2 349	2 349	2 349	2 349	2 349	10 323	11 682
общественные здания	0	0	3150	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Голубой залив</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	3 822	3 822	3 822	3 822	3 822	23 411	18 602
общественные здания	0	0	500	0	2300	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Краснокаменка</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	3 246	3 246	3 246	3 246	3 246	15 645	18 314
общественные здания	0	750	1700	0	2300	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Виноградное</b>								

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
многоквартирные дома	0	11 289	11 289	11 289	11 289	11 289	15 006	11 511
жилые дома	0	6 933	6 933	6 933	6 933	6 933	38 124	35 147
общественные здания	0	0	2000	1500	3000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Понизовка</b>								
многоквартирные дома	0	9 174	9 174	9 174	9 174	9 174	48 317	64 230
жилые дома	0	90	90	90	90	90	767	473
общественные здания	0	0	2150	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Кацивели</b>								
многоквартирные дома	0	19	19	19	19	19	638	516
жилые дома	0	328	328	328	328	328	1 229	2 005
общественные здания	0	0	2000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Отрадное</b>								
многоквартирные дома	0	5 598	5 598	5 598	5 598	5 598	15 523	62 277
жилые дома	0	657	657	657	657	657	3 637	2 765
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Санаторное</b>								
многоквартирные дома	0	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	4 737	5 967
жилые дома	0	0	0	0	0	0	142	1 046
общественные здания	0	750	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>п. Олива</b>								
многоквартирные дома	0	582	582	582	582	582	9 356	21 232
жилые дома	0	0	0	0	0	0	20 693	19 620
общественные здания	0	0	500	1200	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>с. Оползневое</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	1 083	1 083
жилые дома	0	2 932	2 932	2 932	2 932	2 932	13 075	13 077
общественные здания	0	0	2000	3252	0	17250	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Восход</b>								
многоквартирные дома	0	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	55 330	38 398
жилые дома	0	943	943	943	943	943	5 084	6 514
общественные здания	0	0	500	0	0	3300	0	0
производственные здания промышленных предприятий								

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 6 – Прирост тепловых нагрузок по жилищному сектору в городском округе Ялта к расчетному сроку (Гкал/ч)

Наименование населенного пункта	Индивидуальной жилой застройки						Малоэтажной жилой застройки					
	2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031	
	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС
г. Ялта	1,390	0,261	1,306	0,287	1,304	0,269	3,580	1,138	3,355	1,094	3,355	1,178
пгт Гаспра	0,316	0,059	0,315	0,059	0,452	0,085	0,442	0,135	0,659	0,201	0,468	0,143
пгт Гурзуф	1,266	0,238	1,313	0,246	1,352	0,254	0,773	0,236	0,698	0,213	0,745	0,227
г. Алупка	0,450	0,084	0,267	0,050	0,471	0,088	0,248	0,077	0,100	0,031	0,213	0,066
пгт Массандра	0,351	0,066	0,352	0,066	0,345	0,065	0,524	0,160	0,350	0,107	0,674	0,205
пгт Корез	0,189	0,035	0,219	0,041	0,218	0,041	0,625	0,191	0,655	0,200	0,778	0,237
пгт Форос	0,010	0,002	0,040	0,007	0,024	0,004	0,164	0,050	0,752	0,229	2,056	0,627
пгт Симеиз	0,582	0,109	0,402	0,076	0,636	0,119	0,022	0,007	0,033	0,010	0,106	0,032
пгт Виноградное	1,937	0,364	2,131	0,400	1,964	0,369	0,331	0,125	0,361	0,136	0,252	0,095
пгт Никита	0,463	0,087	0,570	0,107	0,409	0,077	0,084	0,026	0,381	0,116	0,288	0,088
пгт Понизовка	0,025	0,003	0,043	0,006	0,026	0,003	1,578	0,481	1,662	0,507	2,209	0,674
пгт Ореанда	0,004	0,002	0,033	0,017	0,056	0,029	0,511	0,156	0,566	0,173	0,689	0,210
с. Оползневое	0,819	0,154	0,731	0,137	0,731	0,137	0,000	0,000	0,037	0,011	0,037	0,011
пгт Краснокаменка	0,907	0,170	0,874	0,164	1,024	0,192	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Голубой Залив	1,068	0,200	1,308	0,246	1,040	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Восход	0,264	0,049	0,284	0,053	0,364	0,068	1,047	0,319	1,132	0,345	1,321	0,403
пгт Ливадия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	0,024	0,084	0,031	0,086	0,032
пгт Отрадное	0,184	0,034	0,203	0,038	0,155	0,029	0,915	0,279	0,459	0,140	2,114	0,645
пгт Парковое	0,656	0,123	0,577	0,108	0,653	0,123	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,006
п. Олива	0,000	0,000	1,157	0,217	1,097	0,206	0,100	0,031	0,322	0,098	0,730	0,223
пгт Советское	0,069	0,013	0,130	0,024	0,025	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Береговое	0,335	0,063	0,222	0,042	0,218	0,041	0,000	0,000	0,160	0,100	0,654	0,148
пгт Кацивели	0,092	0,017	0,069	0,013	0,112	0,021	0,003	0,001	0,022	0,007	0,018	0,005
пос. Даниловка	0,285	0,054	0,596	0,112	0,196	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Партизанское	0,184	0,035	0,041	0,008	0,089	0,017	0,000	0,000	0,027	0,008	0,684	0,209
пгт Санаторное	0,000	0,000	0,008	0,001	0,058	0,011	0,239	0,023	0,163	0,016	0,205	0,020
п. Горное	0,108	0,099	0,263	0,240	0,107	0,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,854	0,261
пгт Курпаты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Высокогорное	0,005	0,001	0,051	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Куйбышево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Линейное	0,014	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,049	0,015	0,080	0,024
п. Охотничье	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО	11,974	2,326	13,505	2,775	13,125	2,582	11,250	3,457	12,026	3,788	18,636	5,769

Таблица 7 – Прирост тепловых нагрузок по жилищному сектору в городском округе Ялта к расчетному сроку (Гкал/ч)

Наименование населенного пункта	Среднеэтажной жилой застройки						Многоэтажной жилой застройки						Итого по жилищной застройке									
	2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031		всего к расчетному сроку			
	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	всего	
г. Ялта	1,455	0,550	1,364	0,597	1,364	0,545	2,022	0,764	1,891	0,785	1,896	0,753	8,446	2,714	7,916	2,762	7,919	2,745	24,281	8,221	32,502	
пгт Гаспра	0,839	0,309	0,856	0,315	0,929	0,342	0,012	0,005	0,006	0,002	0,011	0,004	1,609	0,508	1,835	0,577	1,859	0,573	5,302	1,659	6,961	
пгт Гурзуф	0,015	0,005	0,147	0,052	0,098	0,034	0,322	0,126	1,121	0,438	0,750	0,291	2,377	0,605	3,279	0,949	2,946	0,806	8,602	2,361	10,963	
г. Алупка	0,184	0,062	0,098	0,033	0,168	0,057	0,036	0,013	0,076	0,031	0,340	0,133	0,918	0,236	0,540	0,145	1,192	0,344	2,650	0,725	3,375	
пгт Массандра	0,025	0,009	0,098	0,036	0,015	0,006	0,190	0,074	0,260	0,105	0,092	0,033	1,091	0,309	1,060	0,314	1,126	0,309	3,276	0,931	4,208	
пгт Кореиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,814	0,226	0,874	0,241	0,996	0,278	2,683	0,745	3,428	
пгт Форос	0,071	0,003	0,035	0,001	0,136	0,005	0,000	0,000	0,215	0,084	0,000	0,000	0,246	0,055	1,041	0,322	2,215	0,636	3,501	1,013	4,514	
пгт Симеиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,604	0,116	0,435	0,086	0,742	0,152	1,781	0,353	2,134	
пгт Виноградное	0,311	0,114	0,075	0,028	0,096	0,036	0,933	0,365	0,021	0,008	0,019	0,007	3,512	0,968	2,588	0,572	2,332	0,506	8,432	2,046	10,479	
пгт Никита	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,548	0,113	0,952	0,223	0,697	0,165	2,196	0,501	2,697	
пгт Понизовка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,603	0,485	1,704	0,512	2,235	0,677	5,543	1,674	7,217	
пгт Ореанда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,002	0,017	0,007	0,515	0,158	0,604	0,192	0,762	0,246	1,881	0,595	2,476	
с. Оползневое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,819	0,154	0,768	0,148	0,768	0,149	2,355	0,451	2,806	
пгт Краснокаменка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,907	0,170	0,874	0,164	1,024	0,192	2,805	0,527	3,332	
пгт Голубой Залив	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,068	0,200	1,308	0,246	1,040	0,195	3,416	0,641	4,057	
пгт Восход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,603	0,235	0,000	0,000	1,310	0,369	2,019	0,634	1,685	0,471	5,014	1,473	6,487	
пгт Ливадия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	0,024	0,084	0,031	0,125	0,046	0,274	0,101	0,375	
пгт Отрадное	0,042	0,015	0,061	0,022	0,022	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,140	0,329	0,723	0,200	2,291	0,682	4,154	1,211	5,366	
пгт Парковое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,656	0,123	0,577	0,108	0,673	0,129	1,906	0,360	2,266	
п. Олива	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,031	1,478	0,315	1,827	0,429	3,405	0,774	4,180	
пгт Советское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,069	0,013	0,130	0,024	0,025	0,005	0,224	0,042	0,266	
пгт Береговое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,335	0,063	0,382	0,142	0,873	0,189	1,590	0,394	1,983	
пгт Кацивели	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095	0,018	0,091	0,020	0,130	0,026	0,316	0,064	0,380	
пос. Даниловка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,285	0,054	0,596	0,112	0,202	0,039	1,083	0,204	1,287	
п. Партизанское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,184	0,035	0,068	0,016	0,773	0,225	1,025	0,276	1,301	
пгт Санаторное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239	0,023	0,171	0,017	0,264	0,031	0,674	0,071	0,745	
п. Горное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108	0,099	0,263	0,240	1,006	0,375	1,378	0,713	2,091	
пгт Курпаты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
п. Высокогорное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,001	0,051	0,010	0,000	0,000	0,056	0,011	0,066	
п. Куйбышево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
п. Линейное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,003	0,049	0,015	0,080	0,024	0,143	0,042	0,185	
п. Охотничье	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ВСЕГО	2,942	1,069	2,734	1,085	2,919	1,066	3,516	1,347	4,197	1,688	3,125	1,227	29,682	8,199	32,461	9,337	37,805	10,645	99,948	28,181	128,129	

Таблица 8 - Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>г. Ялта</b>								
отопление и вентиляция	0	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	3,028	2,788
ГВС	0	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	1,299	1,106
технология								
<b>г. Алушка</b>								
отопление и вентиляция	0	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,063	0,187
ГВС	0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,021	0,072
технология								
<b>пгт. Гурзуф</b>								
отопление и вентиляция	0	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	1,256	0,843
ГВС	0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,485	0,324
технология								
<b>пгт. Массандра</b>								
отопление и вентиляция	0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,018	0,015
ГВС	0	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,007	0,006
технология								
<b>пгт. Никита</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Ливадия</b>								
отопление и вентиляция	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039
ГВС	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014
технология								
<b>пгт. Гаспра</b>								
отопление и вентиляция	0	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,862	0,871
ГВС	0	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,319	0,322
технология								
<b>пгт. Форос</b>								
отопление и вентиляция	0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,249	0,136
ГВС	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,085	0,005
технология								
<b>пгт. Симеиз</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Кореиз</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Ореанда</b>								
отопление и вентиляция	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,017
ГВС	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,007
технология								
<b>пгт. Советское</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Парковое</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Голубой залив</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Краснокаменка</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Виноградное</b>								
отопление и вентиляция	0	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,021	0,019
<b>ГВС</b>	0	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,008	0,007
технология								
<b>пгт. Понизовка</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Кацивели</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Отрадное</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Санаторное</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>п. Олива</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>с. Оползневое</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Восход</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГВС</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								



**1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе**

По результатам сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.





## **Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Книге 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»

### **2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

#### **2.1.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии**

Границы зон действия источников централизованного теплоснабжения, функционирующих на территории города Ялты представлены на рисунках ниже.

Котельные ГУП РК «КТКЭ» присутствуют во всех районах города и покрывают основную часть потребителей тепловой энергии, в том числе исторический центр г. Ялта.

Зоны действия котельных других компаний незначительны.



Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии МО ГО Ялта

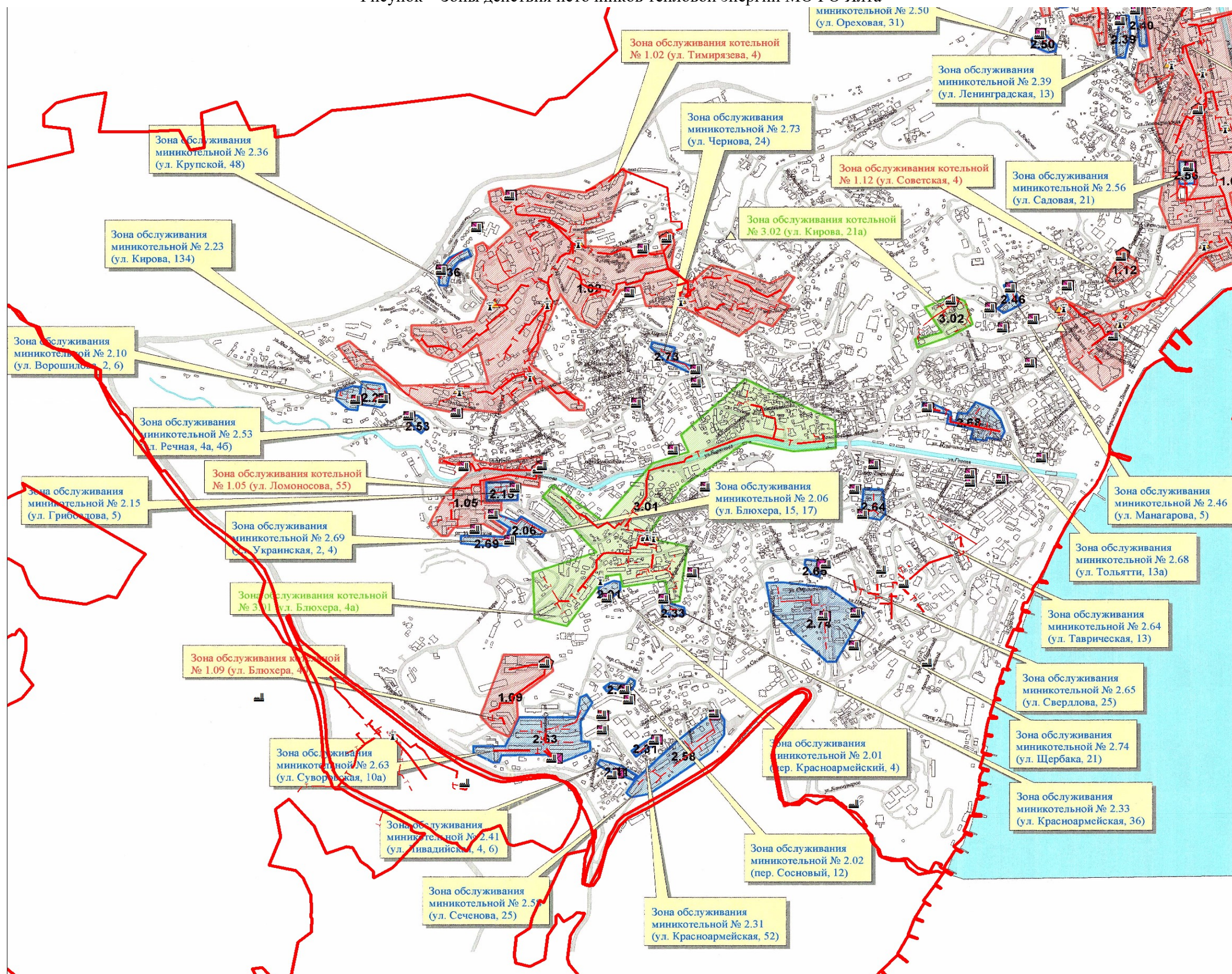
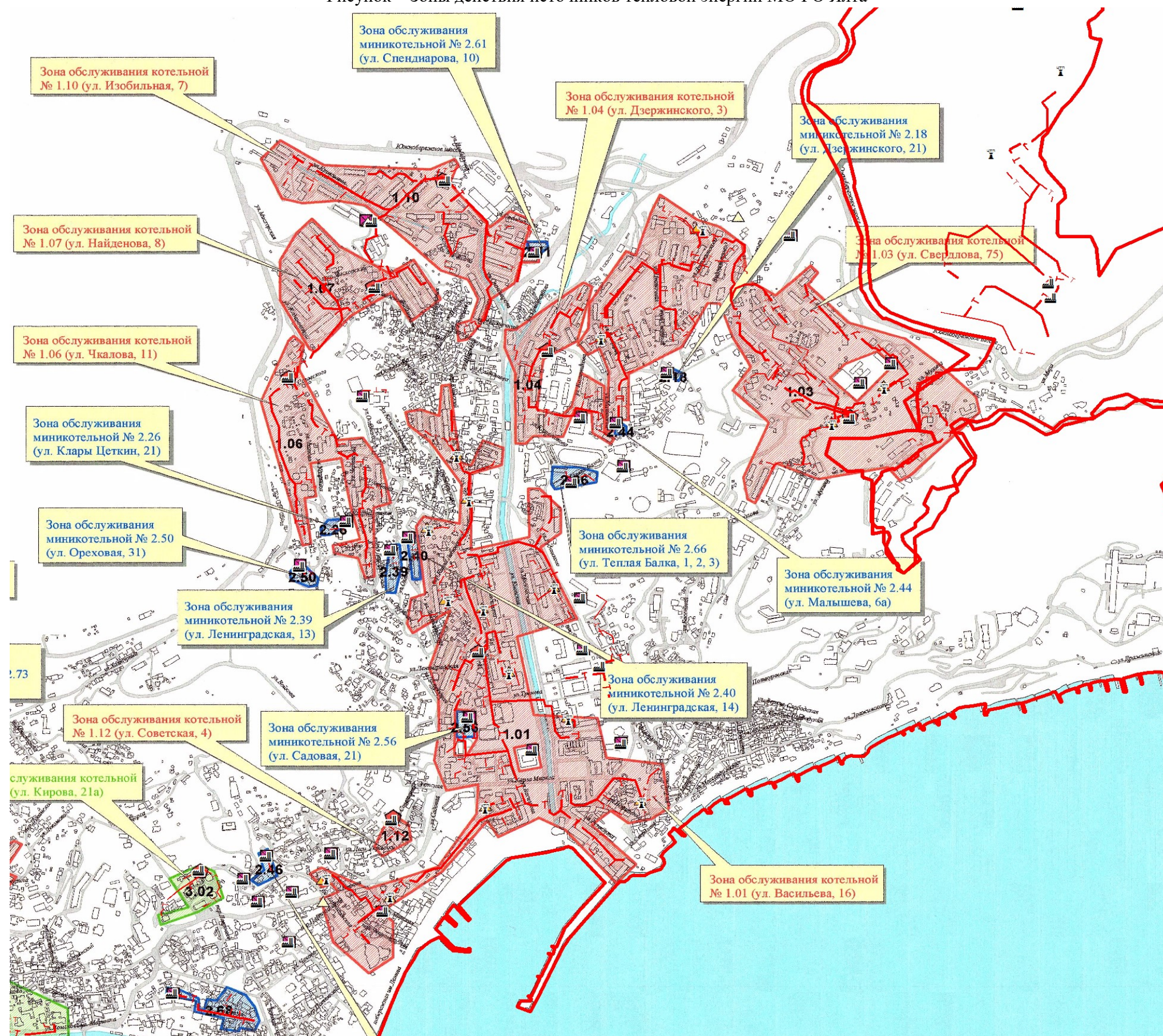




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии МО ГО Ялта





## **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе сформированы в исторически сложившихся на центральных районах города и пригородах, включенных в состав городского округа относительно недавно.

Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами топлива для индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова). Подключение существующей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не прогнозируется в ближайшей перспективе.

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

- специфическими для Крыма климатическими особенностями: высокой температурой наружного воздуха в течение отопительного периода и малой продолжительностью отопительного периода;
- неэффективностью централизованного теплоснабжения при характерной для районов индивидуального теплоснабжения малой плотности застройки (для централизованной системы в данном случае будут характерны высокие затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям: затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя, затраты тепловой энергии на потери в тепловых сетях);
- развитой газификацией территории, создающей условия для установки недорогих, простых в эксплуатации и эффективных индивидуальных газовых котлов.

### **2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии составляются для каждого вида теплоносителя в отдельности.

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии отражают:

- сведения об установленной, располагаемой мощности и мощности источника тепловой энергии «нетто» (с указанием тепловой нагрузки, расходуемой на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей);
- подключенную нагрузку потребителей, потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя к потребителям (с разделением на потери через теплоизоляционные конструкции и потери теплоносителя, которые выражены как в тепловом (Гкал/ч), так и в натуральном выражении (т/ч)).

#### **2.3.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде**

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии детально рассмотрены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».



Таблица 9 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2016 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2016	251,80	236,96	5,53	231,43	46,10	118,74	109,94	75,39	158347,00		3724,20	158029,23	31874,44	126154,78	3932,89	25988,82		164,46
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,01	177,05	4,94	172,11	38,83	22,56	73,42	59,85	130979,56	71,83	3313,69	127665,88	28671,37	98994,50		21119,51		165,43
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	15,580	2,047	0,553	2439,34	2,26	55,13	2384,21	371,46	2012,75	352,48	437,07	Природный газ	183,32
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	33,000	7,815	0,799	16158,29	2,32	374,87	15783,42	5208,53	10574,89	2070,67	2582,13	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,58	2766,57	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	17,510	1,958	5,298	3307,20	2,26	74,74	3232,45	566,00	2666,45	419,99	519,99	Природный газ	160,865
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	10,014	11,580	22590,65	2,26	510,55	22080,10	5818,88	16261,22	2891,91	3580,47	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128	5,542	1,311	23,663	2,468	1,763	4556,02	2,26	102,97	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,677	1,884	3899,41	2,26	88,13	3811,28	368,55	3442,73	490,38	607,14	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,020	3,018	7828,17	2,26	176,92	7651,25	1536,37	6114,88	1005,25	1244,60	Природный газ	162,67
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	57,530	0,378	0,336	597,32	2,26	13,50	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	20,759	5,120	2,625	10128,97	2,26	228,91	9900,05	2055,15	7844,90	1291,40	1598,88	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,117	5,043	1,370	27,160	1,577	2,096	3082,47	2,26	69,66	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	18,343	5,213	0,278	8931,25	2,26	201,85	8729,40	1601,23	7128,17	1146,98	1420,07	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,772	2,708	3034,31	2,39	72,52	2961,79	406,95	2554,84	403,96	500,15	Природный газ	168,87
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,706	2,120	7802,68	2,26	176,34	7626,34	744,64	6881,70	967,56	1197,94	Природный газ	157,08
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	22,754	3,377	1,342	3433,53	3,49	119,83	3313,70	754,00	2559,70	461,59	653,03	Мазут,тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	1,038	11,952	3,572	29,883	2,828	5,552	4991,19	7,99	398,80	4592,40	1372,35	3220,05	609,21	861,89	Мазут,тн	187,68
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,411	0,787	514,41	3,36	17,28	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,310	1,015	626,21	3,36	21,04	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	8,850	0,196	0,019	412,33	1,76	7,26	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,013	0,633	0,036	5,700	0,097	0,500	197,23	2,06	4,06	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	24,999	0,375	24,624	2,694	10,943	18,565	3,364	27367,43		410,51	26956,92	3126,05	23830,87	3551,71	4397,37		163,13
1	п.Толъятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	7,000	0,710	0,866	1640,13	1,50	24,60	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	12,000	0,660	0,146	1010,39	1,50	15,16	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,110	0,162	510,54	1,50	7,66	502,88	45,26	457,62	65,18	80,70	Природный газ	160,48
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,450	0,081	1010,71	1,50	15,16	995,55	69,69	925,86	127,59	157,97	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,520	0,129	914,39	1,50	13,72	900,67	99,07	801,60	115,42	142,90	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,450	0,053	638,59	1,50	9,58	629,01	75,48	553,53	82,43	102,06	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,450	0,019	373,18	1,50	5,60	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,640	0,029	1321,39	1,50	19,82	1301,57	273,33	1028,24	166,84	206,56	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	19,000	2,130	-0,057	3293,29	1,50	49,40	3243,89	616,34	2627,55	415,89	514,91	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,810	0,299	3341,90	1,50	50,13	3291,77	559,60	2732,17	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>25,14</b>	<b>17,26</b>	<b>0,148</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>21,232</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>										
1	<u>РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</u>	14,54	7,52	0,074	7,446	1,713	23,000	2,900	2,833	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,72	0,86	0,074	0,786	0,118	15,000	0,560	0,108	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	23,000	3,460	0,390	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>10,000</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>										
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	10,000	0,640	1,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>				<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	49,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										

Таблица 10 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2017 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2017	261,68	246,84	5,674	241,169	46,587	91,739	118,543	76,040	159596,15		3754,12	159248,46	32168,59	127079,87	20790,54	26012,90		163,35
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,01	177,05	4,942	172,107	38,834	22,564	74,069	59,204	132151,26	71,83	3342,45	128808,81	28954,42	99854,38	16852,34	21137,01		164,10
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	15,580	2,047	0,553	2439,34	2,26	55,13	2384,21	371,46	2012,75	343,56	426,01	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	33,000	7,900	0,714	16333,62	2,32	378,94	15954,68	5265,05	10689,64	2093,18	2610,19	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,27
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	17,510	1,991	5,265	3362,94	2,26	76,00	3286,93	575,54	2711,39	419,99	519,99	Природный газ	158,199
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	10,324	11,271	23185,56	2,26	523,99	22661,57	5972,12	16689,45	2891,91	3580,47	Природный газ	158,00
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128	5,542	1,311	23,663	2,468	1,763	4556,02	2,26	102,97	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,686	1,875	3912,52	2,26	88,42	3824,09	369,79	3454,30	490,38	607,14	Природный газ	158,77
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,053	2,985	7879,63	2,26	178,08	7701,55	1546,47	6155,08	1005,25	1244,60	Природный газ	161,60
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	57,530	0,378	0,336	597,32	2,26	13,50	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	20,759	5,182	2,563	10251,63	2,26	231,69	10019,94	2080,04	7939,90	1291,40	1598,88	Природный газ	159,57
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,117	5,043	1,370	27,160	1,577	2,096	3082,47	2,26	69,66	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	18,340	5,216	0,275	8936,06	2,26	201,96	8734,11	1601,84	7132,27	1146,98	1420,07	Природный газ	162,59
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,792	2,688	3068,57	2,39	73,34	2995,23	411,54	2583,68	403,96	500,15	Природный газ	166,98
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,732	2,094	7845,78	2,26	177,31	7668,47	748,75	6919,72	967,56	1197,94	Природный газ	156,22
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	22,754	3,426	1,293	3483,36	3,49	121,57	3361,79	764,94	2596,85	461,59	653,03	Мазут,тн	194,25
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	1,038	11,952	3,572	29,883	2,843	5,537	5017,67	7,99	400,91	4616,75	1379,62	3237,13	609,21	861,89	Мазут,тн	186,69
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,411	0,787	514,41	3,36	17,28	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,310	1,015	626,21	3,36	21,04	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	8,850	0,196	0,019	412,33	1,76	7,26	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,013	0,633	0,036	5,700	0,097	0,500	197,23	2,06	4,06	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	24,999	0,375	24,624	2,694	10,943	18,612	3,317	27444,89		411,67	27033,22	3137,14	23896,08	3557,02	4403,95		162,91
1	п.Толъятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	7,000	0,710	0,866	1640,13	1,50	24,60	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	12,000	0,660	0,146	1010,39	1,50	15,16	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,112	0,160	521,68	1,50	7,83	513,85	46,25	467,61	66,60	82,46	Природный газ	160,48
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,459	0,072	1031,37	1,50	15,47	1015,90	71,11	944,79	130,20	161,20	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,535	0,114	940,94	1,50	14,11	926,82	101,95	824,87	118,77	147,05	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,454	0,049	644,55	1,50	9,67	634,88	76,19	558,70	83,20	103,01	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,450	0,019	373,18	1,50	5,60	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,642	0,027	1325,11	1,50	19,88	1305,23	274,10	1031,13	167,31	207,14	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	19,000	2,136	-0,063	3302,72	1,50	49,54	3253,18	618,10	2635,08	417,08	516,38	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,818	0,291	3341,90	1,50	50,13	3291,77	562,17	2729,60	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>25,14</b>	<b>17,26</b>	<b>0,148</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>21,232</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>										
1	<u>РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</u>	14,54	7,52	0,074	7,446	1,713	23,000	2,900	2,833	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	<u>кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а</u>	1,72	0,86	0,074	0,786	0,118	15,000	0,560	0,108	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	<u>Кот. «Винзавод» (Массандра)</u>	5	5	0,000	5,000	1,150	23,000	3,460	0,390	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	<u>Кот. «Ришелье Шато»</u>	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	<u>ул. Лесная 7</u>	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	<u>ул. Вр. Михайловых 12</u>	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	<u>РК, г. Ялта, Ул. Мира 19</u>	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	<u>РК, г. Ялта, Ул. Мира 24</u>	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	<u>РК, г. Ялта, Ул. Мира 4</u>	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	<u>РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6</u>	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>10,000</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>										
1	<u>ул. Строителей 27</u>	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	10,000	0,640	1,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	<u>ул. Санаторная 26</u>	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	<u>ул. Набережная 7</u>	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	<u>ул. Соловьева 30</u>	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	<u>ул. Соловьева 9</u>	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>				<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	<u>Крышная котельная, Боткинская ул., 13</u>	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	<u>Крышная котельная, Дзержинского ул., 33</u>	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	<u>Крышная котельная, Лукомского ул., 23</u>	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	<u>Крышная котельная, Манагарова ул., 4</u>	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	<u>Крышная котельная, Блюхера ул., 44</u>	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	9,89	9,89	0,148	9,739	0,487	15,000	7,910	1,342	17235,76	4,50	258,54	16977,22	808,44	16168,78	2129,52	2636,56		155,30
1	Автоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,3
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,3
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,3



Таблица 11 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2018 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2018	252,65	245,69	5,064	240,626	44,556	138,194	122,341	73,729	191670,45		3918,52	191158,36	33984,10	157174,26	8060,86	30846,84		160,57
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	181,56	174,60	4,336	170,267	37,885	22,250	74,656	57,727	132621,38	64,00	3033,76	129587,61	28938,32	100649,29		21170,72		163,37
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,432	14,022	2,047	0,600	2395,14	2,26	54,13	2341,01	328,26	2012,75	337,33	418,29	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	33,000	8,069	0,544	16684,29	2,32	387,08	16297,21	5378,08	10919,13	2138,12	2666,23	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	17,510	2,024	5,232	3418,68	2,26	77,26	3341,42	585,08	2756,33	434,16	537,53	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	10,589	11,006	23780,48	2,26	537,44	23243,04	6125,35	17117,69	3044,27	3769,10	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	23,663	2,468	0,457	4498,04	1,00	44,98	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,696	1,865	3927,08	2,26	88,75	3838,33	371,17	3467,16	493,86	611,45	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,086	2,952	7931,09	2,26	179,24	7751,84	1556,57	6195,27	1018,44	1260,93	Природный газ	162,66
10	Блохера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	57,530	0,378	0,336	597,32	2,26	13,50	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10,00	10,00	0,150	9,850	2,045	20,759	5,245	2,561	10296,21	1,50	154,44	10141,77	2105,33	8036,44	1322,91	1637,90	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,380	27,160	1,577	2,125	3058,69	1,50	45,88	3012,81	818,28	2194,53	396,50	490,91	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	18,340	5,216	0,275	8941,20	2,26	202,07	8739,13	1602,76	7136,37	1148,28	1421,68	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,812	2,668	3102,82	2,39	74,16	3028,67	416,14	2612,53	403,96	500,15	Природный газ	165,14
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,758	2,068	7888,89	2,26	178,29	7710,60	752,86	6957,74	978,32	1211,25	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	22,754	3,476	1,243	3534,20	3,49	123,34	3410,85	776,11	2634,75	475,12	672,18	Мазут,тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	3,085	25,000	2,857	6,398	4565,71	5,00	228,29	4337,43	1084,36	3253,07	505,86	715,68	Мазут,тн	165,00
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,411	0,787	514,41	3,36	17,28	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,310	1,015	626,21	3,36	21,04	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	8,850	0,196	0,019	412,33	1,76	7,26	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	24,999	0,375	24,624	2,694	10,943	18,659	3,270	27537,61		413,06	27124,55	3148,24	23976,31	3566,56	4415,76		162,80
1	п.Тольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	7,000	0,710	0,866	1640,13	1,50	24,60	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	12,000	0,660	0,146	1010,39	1,50	15,16	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,115	0,158	532,82	1,50	7,99	524,82	47,23	477,59	65,83	81,51	Природный газ	155,30
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,468	0,063	1052,04	1,50	15,78	1036,26	72,54	963,72	132,81	164,43	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,550	0,099	967,49	1,50	14,51	952,98	104,83	848,15	122,12	151,20	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,458	0,044	650,51	1,50	9,76	640,75	76,89	563,86	83,97	103,96	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,450	0,019	373,18	1,50	5,60	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,644	0,026	1328,82	1,50	19,93	1308,89	274,87	1034,02	167,78	207,72	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	19,000	2,142	-0,069	3312,15	1,50	49,68	3262,47	619,87	2642,60	418,27	517,86	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,827	0,283	3357,15	1,50	50,36	3306,80	564,73	2742,06	423,91	524,85	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>8,88</b>	<b>8,88</b>	<b>0,000</b>	<b>8,880</b>	<b>1,803</b>	<b>20,302</b>	<b>4,852</b>	<b>2,225</b>										
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	23,000	3,460	0,390	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	<b>МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>10,000</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>										
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	10,000	0,640	1,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>				<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>439,88</b>		<b>129,13</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	105,52	Природный газ	129,16
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	68,97	Природный газ	134,43
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	26,12	Природный газ	129,94
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	22,59	Природный газ	131,10
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	29,66	Природный газ	135,67
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	88,89	Природный газ	120,35
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	88,89	Природный газ	119,19
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,23	Природный газ	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000									Природный газ	
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК, ,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	19,56	19,56	0,292	19,268	1,236	62,700	14,535	3,498	31511,47	14,50	471,70	31039,77	1820,52	29219,25	4113,11	4820,48		155,30
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электротеплоэнергия	155,30
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	12,000	0,660	0,085	995,84	1,50	14,94	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30

Таблица 12 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2019 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2019	256,58	256,28	5,077	251,207	45,415	172,628	123,234	82,687	200794,79		3976,33	200181,77	34241,76	165940,00	9107,29	32034,33		160,03
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	185,77	185,47	4,284	181,186	39,406	21,749	75,221	66,687	132906,25	59,92	2969,04	129894,09	28525,85	101368,24		21030,56		161,91
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,050	3,389	0,422	12,464	2,047	0,953	2395,14	1,46	35,02	2299,34	286,59	2012,75	287,97	357,09	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	33,000	8,320	4,756	17210,28	2,32	399,28	16811,01	5547,63	11263,37	2205,52	2750,29	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	17,510	2,057	5,199	3474,42	2,26	78,52	3395,90	594,62	2801,28	441,24	546,30	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	10,854	10,741	24375,40	2,26	550,88	23824,51	6278,59	17545,92	3120,42	3863,40	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	23,663	2,468	0,457	4498,04	1,00	44,98	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,705	1,856	3940,19	2,26	89,05	3851,14	372,41	3478,74	495,51	613,49	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,118	2,920	7980,99	2,26	180,37	7800,62	1566,36	6234,25	1024,84	1268,86	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	15,000	0,378	1,158	296,15	1,50	22,10	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	20,759	5,307	5,316	10417,93	1,50	156,27	10261,66	2130,22	8131,44	1287,16	1593,64	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	20,000	1,577	2,489	2784,94	1,50	41,77	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	18,340	5,216	1,700	8877,31	1,50	133,16	8744,15	1603,68	7140,48	1096,82	1357,97	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,832	2,648	3137,08	2,39	74,98	3062,10	420,73	2641,37	403,96	500,15	Природный газ	163,34
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,784	2,042	7931,99	2,26	179,26	7752,73	756,98	6995,75	983,66	1217,87	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,180	4,980	1,133	22,754	3,525	0,322	3584,02	3,49	125,08	3458,94	787,05	2671,89	481,82	681,65	Мазут,тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	2,715	22,000	2,872	6,754	4413,16	5,00	220,66	4192,50	922,35	3270,15	488,96	691,76	Мазут,тн	165,00
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,411	0,787	514,41	3,36	17,28	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,310	1,015	626,21	3,36	21,04	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	23,251	23,251	0,349	22,902	2,635	11,504	17,336	2,931	24979,81		374,70	24605,11	2926,82	21678,30	3202,84	3965,43		161,16
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,117	0,155	543,96	1,50	8,16	535,80	48,22	487,57	67,21	83,21	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,478	0,054	1072,70	1,50	16,09	1056,61	73,96	982,65	135,42	167,66	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,565	0,083	994,04	1,50	14,91	979,13	107,70	871,43	125,48	155,35	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,463	0,040	656,47	1,50	9,85	646,62	77,59	569,03	84,74	104,92	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактически тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,450	0,019	373,18	1,50	5,60	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,645	0,024	1332,54	1,50	19,99	1312,55	275,64	1036,92	168,25	208,30	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	19,000	2,148	0,644	3321,58	1,50	49,82	3271,76	621,63	2650,13	419,46	519,33	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,835	0,274	3372,41	1,50	50,59	3321,82	567,30	2754,52	425,84	527,23	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	3,88	3,88	0,000	3,880	0,653	16,825	1,392	1,835										
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	7,16	7,16	0,000	7,160	0,716	10,000	3,085	3,359										
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	10,000	0,640	1,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьёва 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьёва 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	6,106	0,000	6,106	0,000	0,000	2,482	3,624				3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000										



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК, ,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
	общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,																		
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	26,03	26,03	0,383	25,652	1,782	100,550	19,645	4,225	42908,73	21,50	632,60	42276,14	2712,08	39564,06	5523,27	6566,39		155,32
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,000	0,069	0,017	140,59	0,00	0,00	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,000	0,138	0,034	281,18	0,00	0,00	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,000	0,055	0,014	112,47	0,00	0,00	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	8,850	0,196	0,076	409,16	1,00	4,09	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроэнергия,	155,30
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	7,000	0,300	0,094	689,41	1,50	10,34	679,07	44,43	634,65	85,18	105,46	Природный газ	155,30
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	7,000	0,410	0,141	942,20	1,50	14,13	928,07	60,71	867,35	116,41	144,13	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	12,000	0,660	0,085	995,84	1,50	14,94	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	5,000	0,483	0,000	924,59	1,50	13,87	910,72	43,37	867,35	114,97	142,35	Природный газ	156,30
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	3,460	0,351	7897,66	1,50	118,46	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30

Таблица 13 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2020 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива	
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	187,49	187,19	4,225	182,965	39,670	21,682	76,075	67,296	134532,94	58,01	2937,65	131511,34	28936,54	102574,80		21142,73			160,77
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	10,906	2,047	0,953	2395,14	1,44	34,40	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30	
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	33,000	8,660	4,416	17911,61	2,32	415,55	17496,07	5773,70	11722,36	2295,40	2862,36	Природный газ	163,60	
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57	
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85	
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242	10,478	1,835	17,510	2,090	6,553	3530,16	2,26	79,78	3450,38	604,16	2846,22	448,32	555,06	Природный газ	160,87	
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	11,119	10,476	24970,31	2,26	564,33	24405,98	6431,83	17974,15	3196,58	3957,69	Природный газ	162,16	
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	23,663	2,468	0,457	4498,04	1,00	44,98	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30	
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,715	1,846	3954,76	2,26	89,38	3865,38	373,78	3491,60	497,34	615,75	Природный газ	159,30	
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,151	2,887	8032,44	2,26	181,53	7850,91	1576,46	6274,45	1031,45	1277,04	Природный газ	162,66	
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34	
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61	
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	15,000	0,378	1,158	296,15	1,50	22,10	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31	
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	20,759	5,369	5,254	10541,61	1,50	158,12	10383,48	2155,51	8227,97	1302,44	1612,56	Природный газ	155,30	
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	20,000	1,577	2,489	2784,94	1,50	41,77	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94	
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	18,340	5,216	1,700	8882,41	1,50	133,24	8749,18	1604,60	7144,58	1097,45	1358,75	Природный газ	155,30	
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,852	2,628	3171,34	2,39	75,79	3095,54	425,33	2670,22	403,96	500,15	Природный газ	161,57	
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,810	2,016	7975,10	2,26	180,24	7794,86	761,09	7033,77	989,01	1224,49	Природный газ	157,09	
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00	
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	22,754	3,575	0,348	3565,05	1,60	57,04	3508,01	798,21	2709,80	440,02	544,79	Природный газ	155,30	
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60	
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	2,715	22,000	2,886	6,740	4434,67	5,00	221,73	4212,94	926,85	3286,09	491,34	695,13	Мазут,тн	165,00	
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,411	0,787	514,41	3,36	17,28	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00	
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,310	1,015	626,21	3,36	21,04	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45	
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26	
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52	
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45	
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	23,251	23,251	0,349	22,902	2,635	11,504	17,384	2,884	25072,53		376,09	24696,44	2937,91	21758,53	3214,53	3979,91			161,15
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67	
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93	
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,120	0,153	555,09	1,50	8,33	546,77	49,21	497,56	68,58	84,91	Природный газ	155,30	
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30	
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42	
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39	
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44	
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45	
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50	
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23	
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43	
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94	
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,487	0,045	1093,36	1,50	16,40	1076,96	75,39	1001,58	138,03	170,89	Природный газ	158,68	
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,580	0,068	1020,60	1,50	15,31	1005,29	110,51						

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,647	0,022	1336,26	1,50	20,04	1316,21	276,40	1039,81	168,71	208,89	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	19,000	2,154	0,638	3331,02	1,50	49,97	3281,05	623,40	2657,65	420,65	520,81	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,843	0,266	3387,66	1,50	50,81	3336,85	569,87	2766,98	427,77	529,62	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>16,825</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>										
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>10,000</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>										
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>				<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>439,88</b>		<b>129,13</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	105,52	Природный газ	129,16
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	68,97	Природный газ	134,43
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	26,12	Природный газ	129,94
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	22,59	Природный газ	131,10
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	29,66	Природный газ	135,67
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	88,89	Природный газ	120,35
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	88,89	Природный газ	119,19
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,23	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>5,000</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1»,пгт. Гаспра	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДИЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	27,32	27,32	0,402	26,922	1,909	110,550	20,285	4,728	42660,02	23,00	628,87	42031,15	2743,57	39287,59	5492,05	6527,74		155,31
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно- модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,000	0,069	0,017	140,59	0,00	0,00	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,000	0,138	0,034	281,18	0,00	0,00	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,000	0,055	0,014	112,47	0,00	0,00	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	8,850	0,196	0,076	409,16	1,00	4,09	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение	155,30
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	7,000	0,300	0,094	228,38	1,50	3,43	224,95	14,72	210,24	28,22	34,94	Природный газ	155,30
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	7,000	0,410	0,141	312,12	1,50	4,68	307,44	20,11	287,32	38,56	47,74	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	12,000	0,660	0,085	995,84	1,50	14,94	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	5,000	0,483	0,000	306,28	1,50	4,59	301,69	14,37	287,32	38,09	47,15	Природный газ	156,30
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	3,460	0,351	7897,66	1,50	118,46	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
19	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	10,000	0,640	0,503	1460,71	1,50	21,91	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 14 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2021 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2021	247,69	247,39	4,385	243,008	43,704	609,006	125,074	209,684	203948,82		3809,71	203461,59	35081,17	168380,42	26280,39	32330,08		158,90
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	176,39	176,09	3,556	172,533	37,667	431,977	76,246	58,696	134971,05	47,89	2786,08	132101,02	29225,64	102875,38	17038,79	21160,02		160,18
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	10,906	2,047	0,953	2395,14	1,44	34,40	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	33,000	9,090	3,986	18788,28	2,32	435,89	18352,39	6056,29	12296,10	2407,74	3002,46	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,678	29,322	7,477	25,500	10,048	11,797	17631,19	2,26	398,46	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,134	0,649	213,10	2,26	4,82	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242	10,478	1,835	17,510	2,123	6,520	3585,91	2,26	81,04	3504,86	613,70	2891,16	455,40	563,83	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	11,384	10,211	25565,23	2,26	577,77	24987,45	6585,07	18402,39	3272,74	4051,98	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,816	21,297	2,468	0,548	4362,80	1,00	43,63	4319,17	919,84	3399,33	541,77	670,77	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	2,724	1,837	3967,86	2,26	89,67	3878,19	375,02	3503,17	498,99	617,80	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	5,184	2,854	8083,90	2,26	182,70	7901,21	1586,56	6314,65	1038,06	1285,22	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,180	1,926	2256,37	2,26	50,99	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	15,000	0,378	1,158	296,15	1,50	22,10	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	20,759	5,370	5,253	10663,32	1,50	159,95	10503,37	2180,39	8322,98	1317,48	1631,18	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	20,000	1,577	2,489	2784,94	1,50	41,77	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	18,340	5,228	1,688	8887,51	1,50	133,31	8754,20	1605,52	7148,68	1098,08	1359,53	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	1,872	2,608	3205,59	2,39	76,61	3128,98	429,92	2699,06	403,96	500,15	Природный газ	159,84
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	4,836	1,990	8018,21	2,26	181,21	7836,99	765,20	7071,79	994,35	1231,11	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	22,754	3,624	0,299	3613,92	1,60	57,82	3556,10	809,15	2746,94	446,06	552,26	Природный газ	155,30
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,608	-0,358	875,25	3,36	29,41	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	1,024	22,000	2,901	0,729	4303,69	1,60	68,86	4234,83	931,66	3303,17	531,19	657,67	Природный газ	155,30
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,323	-0,102	646,73	1,76	11,38	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,353	0,375	766,77	1,76	13,50	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,249	0,341	484,25	2,06	9,98	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	23,251	23,251	0,349	22,902	2,635	11,504	17,431	2,837	25165,25		377,48	24787,77	2949,00	21838,76	3226,22	3994,39		161,14
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,122	0,150	566,23	1,50	8,49	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	204,80	1,50	3,07	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,496	0,035	1114,03	1,50	16,71	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,596	0,053	1047,15	1,50	15,71	1031,44	113,46	917,98	132,18	163,65	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,471	0,032	668,39	1,50	10,03	658,36	79,00	579,36	86,28	106,82	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,450	0,019	373,18	1,50	5,60	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,200	-0,007	192,51	1,50	2,89	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,649	0,020	1339,97	1,50	20,10	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	19,000	2,161	0,632	3340,45	1,50	50,11	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворова, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,852	0,258	3402,92	1,50	51,04	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	3,88	3,88	0,000	3,880	0,653	16,825	1,392	1,835										
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	5,2	5,2	0,000	5,200	0,520	10,000	2,445	2,235										
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	6,106	0,000	6,106	0,000	0,000	2,482	3,624				3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК.,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1»,пгт. Гаспра	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5»	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	135,405										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	28,49	28,49	0,420	28,065	2,008	126,700	21,006	5,052	43812,52	26,00	646,15	43166,37	2829,51	40336,86	5634,20	6703,74		155,30
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,000	0,069	0,017	140,59	0,00	0,00	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,000	0,138	0,034	281,18	0,00	0,00	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,000	0,055	0,014	112,47	0,00	0,00	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
	по адресу ул. Дзержинского 27																		
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,081	12,710	0,411	0,143	504,69	1,50	7,57	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	3,440	0,310	0,180	614,38	1,50	9,22	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	8,850	0,196	0,076	409,16	1,00	4,09	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Элетроэнергия	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	7,000	0,300	0,094	237,39	1,50	3,56	233,83	15,30	218,53	29,33	36,31	Природный газ	155,30
14	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	7,000	0,410	0,141	324,44	1,50	4,87	319,57	20,91	298,66	40,09	49,63	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	12,000	0,660	0,085	995,84	1,50	14,94	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	5,000	0,483	0,000	318,37	1,50	4,78	313,60	14,93	298,66	39,34	48,70	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	3,460	0,351	7897,66	1,50	118,46	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
21	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	10,000	0,640	0,503	1460,71	1,50	21,91	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 15 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2022-2026 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2022-2026	246,17	246,17	3,881	242,293	38,603	296,012	132,783	71,003	214476,27		3768,95	214131,41	34842,93	179288,48	9673,07	33628,49		157,05
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	170,75	170,75	2,995	167,755	31,653	18,869	81,925	54,272	142022,61	32,92	2694,11	139346,15	28222,09	111124,06		21924,23		157,34
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	10,906	2,093	0,925	2346,20	1,50	35,19	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	33,000	11,480	1,596	23730,87	2,32	550,56	23180,32	7649,50	15530,81	3041,15	3792,31	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,450	29,550	4,433	15,000	10,400	14,718	15874,11	1,50	238,11	15636,00	2345,40	13290,60	1947,29	2428,28	Природный газ	155,30
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,161	10,559	1,294	12,257	2,123	7,142	3345,21	1,50	50,18	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	13,728	7,867	30830,09	2,26	696,76	30133,33	7941,19	22192,14	3946,72	4886,44	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,460	12,000	2,744	0,628	4338,28	1,00	43,38	4294,90	515,39	3779,51	538,73	667,00	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,404	8,000	2,737	1,909	3914,43	2,26	88,47	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,165	10,125	1,519	15,000	5,367	3,239	7816,30	1,60	125,06	7691,24	1153,69	6537,55	964,75	1194,46	Природный газ	155,30
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,203	6,000	1,180	2,005	2200,14	1,50	33,00	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	15,000	0,378	1,158	296,15	1,50	22,10	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,467	18,400	5,457	5,482	10402,71	1,50	156,04	10246,67	1885,39	8361,28	1285,28	1591,31	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	20,000	1,577	2,489	2784,94	1,50	41,77	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	18,340	5,290	1,626	8992,92	1,50	134,89	8858,02	1624,56	7233,46	1111,10	1375,65	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	3,44	3,44	0,052	3,388	0,423	12,490	2,652	0,314	4436,29	1,50	66,54	4369,75	545,78	3823,97	403,96	500,15	Природный газ	114,46
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,716	9,460	5,229	1,620	8640,66	2,26	195,28	8445,38	798,93	7646,45	1071,55	1326,68	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	22,754	3,708	0,215	3697,70	1,60	59,16	3638,53	827,91	2810,62	456,40	565,06	Природный газ	155,30
20	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	1,024	22,000	3,236	0,394	4800,67	1,60	76,81	4723,86	1039,25	3684,61	592,53	733,62	Природный газ	155,30
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,491	24,491	0,363	24,128	2,716	11,258	17,794	3,617	25687,70		385,32	25302,38	2982,35	22320,03	3292,67	4076,65		161,12
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,122	0,150	566,23	1,50	8,49	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,011	0,739	0,037	5,000	0,383	0,319	560,72	1,50	8,41	552,31	27,62	524,69	71,56	88,60	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,496	0,035	1114,03	1,50	16,71	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,011	0,989	0,109	11,000	0,664	0,216	1168,13	1,50	17,52	1150,61	126,57	1024,04	147,45	182,56	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,471	0,032</										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,852	0,258	3402,92	1,50	51,04	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,280	0,064	865,03	1,50	12,98	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	3,88	3,88	0,000	3,880	0,653	16,825	1,392	1,835										
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	5,2	5,2	0,000	5,200	0,520	10,000	2,445	2,235										
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьёва 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьёва 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	6,106	0,000	6,106	0,000	0,000	2,482	3,624				3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,795	0,000										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	0,026										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	31,37	31,37	0,462	30,904	2,838	227,060	22,673	5,392	46765,97	33,00	689,53	46076,44	3561,47	42514,98	5999,23	7155,67		155,30
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно- модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,000	0,069	0,017	140,59	0,00	0,00	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,000	0,138	0,034	281,18	0,00	0,00	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,000	0,055	0,014	112,47	0,00	0,00	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,021	10,000	0,134	0,058	185,86	1,00	1,86	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,016	1,059	0,638	60,280	0,608	-0,188	858,73	1,50	12,88	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,081	12,710	0,411	0,143	504,69	1,50	7,57	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	3,440	0,310	0,180	614,38	1,50	9,22	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,52	0,52	0,008	0,508	0,022	4,320	0,323	0,163	645,02	1,50	9,68	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	8,850	0,196	0,076	409,16	1,00	4,09	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,64	0,64	0,010	0,635	0,121	19,010	0,353	0,161	764,75	1,50	11,47	753,28	143,20	610,08	94,49	116,98	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,006	0,423	0,029	6,750	0,249	0,146	481,50	1,50	7,22	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроэнергия	155,30
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	7,000	0,300	0,094	242,14	1,50	3,63	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	7,000	0,410	0,141	330,92	1,50	4,96	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	12,000	0,660	0,085	995,84	1,50	14,94	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	5,000	0,483	0,000	324,74	1,50	4,87	319,87	15,23	304,63	40,12	49,68	Природный газ	155,30
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	3,460	0,351	7897,66	1,50	118,46	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	10,000	0,640	0,503	1460,71	1,50	21,91	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 16 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2027-2031 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2027-2031	249,78	249,78	3,937	245,846	37,330	288,187	140,715	71,572	227542,18		4051,81	226920,46	36553,38	190367,08	9733,28	35424,64		156,11
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	174,19	174,19	3,048	171,139	30,402	17,764	89,505	49,574	154665,89	32,92	2970,63	151718,92	30033,87	121685,06		23645,84		155,85
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	10,906	2,093	0,925	2346,20	1,50	35,19	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	33,000	14,460	-1,384	29892,32	2,32	693,50	29198,82	9635,61	19563,21	3830,74	4776,94	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,450	29,550	4,433	15,000	10,680	14,438	16293,70	1,50	244,41	16049,29	2407,39	13641,90	1998,77	2492,46	Природный газ	155,30
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,161	10,559	1,294	12,257	2,123	7,142	3345,21	1,50	50,18	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	15,572	6,023	34970,92	2,26	790,34	34180,58	9007,78	25172,80	4476,81	5542,74	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,460	12,000	2,866	0,506	4531,18	1,00	45,31	4485,87	538,30	3947,56	562,68	696,66	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,404	8,000	2,737	1,909	3914,43	2,26	88,47	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,165	10,125	1,519	15,000	5,985	2,621	8716,32	1,60	139,46	8576,85	1286,53	7290,33	1075,84	1332,00	Природный газ	155,30
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,203	6,000	1,180	2,005	2200,14	1,50	33,00	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,117	415,98	2,26	9,40	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	15,000	0,378	1,158	296,15	1,50	22,10	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,011	15,000	5,478	5,917	10025,04	1,50	150,38	9874,66	1481,20	8393,46	1238,62	1533,54	Природный газ	155,30
13	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	20,000	1,577	0,735	2784,94	1,50	47,78	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,016	12,000	5,415	2,038	8542,21	1,50	128,13	8414,08	1009,69	7404,39	1055,42	1306,71	Природный газ	155,30
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,16	5,16	0,077	5,081	0,508	10,000	3,842	0,732	6249,49	1,50	93,74	6155,75	615,57	5540,17	403,96	500,15	Природный газ	81,25
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,605	8,000	5,229	1,731	8503,54	2,26	192,18	8311,36	664,91	7646,45	1054,54	1305,63	Природный газ	157,09
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	1,833	0,830	3158,95	2,26	71,39	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
18	Сурикова, 6 г.Алупка	6,88	6,88	0,110	6,768	1,015	15,000	3,968	1,785	3596,03	1,60	57,54	3538,49	530,77	3007,72	443,85	549,53	Природный газ	155,30
19	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	0,931	20,000	3,376	0,347	4883,16	1,60	78,13	4805,03	961,01	3844,02	602,71	746,22	Природный газ	155,30
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,491	24,491	0,363	24,128	2,716	11,258	17,990	3,421	26031,64		390,47	25641,16	3010,27	22630,89	3343,16	4139,16		161,43
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,330	0,091	368,66	1,50	5,53	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,020	0,051	116,50	1,50	1,75	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,122	0,150	566,23	1,50	8,49	557,74	50,20	507,54	72,29	89,51	Природный газ	160,48
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,700	0,086	1095,32	1,50	16,43	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,011	0,739	0,037	5,000	0,500	0,201	732,02	1,50	10,98	721,04	36,05	684,99	93,42	115,67	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,123	0,162	488,07	1,50	7,32	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,112	0,166	455,42	1,50	6,83	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,180	0,179	577,01	1,50	8,66	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,140	0,049	333,32	1,50	5,00	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,500	-0,031	281,13	1,50	4,22	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,410	0,093	405,37	1,50	6,08	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,520	0,143	588,54	1,50	8,83	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,496	0,035	1114,03	1,50	16,71	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,011	0,989	0,109	11,000	0,718	0,163	1261,68	1,50	18,93	1242,75	136,70	1106,05	159,26	197,18	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,360	0,099	462,46	1,50	6,94	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,830	0,082	510,62	1,50	7,66	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,450	0,070	542,44	1,50	8,14	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,471	0,032	668,39	1,50	10,03	658,36	79,00	579,36	86,28	106,82	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,360	0,213	446,50	1,50	6,70	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,190	0,057	179,11	1,50	2,69	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	0,75	0,75	0,011	0,739	0,052	7,000	0,479	0,208	396,98	1,50	5,95	391,02	27,37	363,65	50,12	62,05	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткия 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,450	-0,031	433,73	1,50	6,51	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,620	0,202	649,91	1,50	9,75	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	0,4	0,4	0,006	0,394	0,020	5,000	0,223	0,152	214,26	1,50	3,21	211,05	10,55	200,49	27,04	33,48	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,080	0,157	369,61	1,50	5,54	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,720	-0,473	79,30	1,50	1,19	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,640	0,131	655,72	1,50	9,84	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,649	0,020	1339,97	1,50	20,10	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	19,000	2,161	0,632	3340,45	1,50	50,11	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,060	0,020	1337,44	1,50	20,06	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	1,852	0,258	3402,92	1,50	51,04	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,230	0,113	547,76	1,50	8,22	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,650	-0,186	388,28	1,50	5,82	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,306	0,039	944,11	1,50	14,16	929,95	111,59	818,36	119,20	147,58	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,220	0,058	545,43	1,50	8,18	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,120	0,030	192,97	1,50	2,89	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>16,825</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>										
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	0,930	1,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,200	0,279	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,062	0,089	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,050	0,032	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,040	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,060	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
IV	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>10,000</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>										
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,700	0,460	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,560	1,600	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьёва 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,075	0,069	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьёва 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,110	0,106	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>				<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000		0,534	0,426	835,37		18,39	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000		0,323	0,671	524,61		11,55	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000		0,135	0,362	205,51		4,52	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000		0,104	0,392	176,17		3,88	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,139	0,153	223,56		4,92	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,408	0,519	754,39		15,76	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000		0,445	0,482	761,75		15,91	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000		0,293	0,428	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000		0,100	0,192	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VI	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>5,000</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>										
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,401	0,000										
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,134	0,000										
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,123	0,000										
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,188	0,000										
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,172	0,000										
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,039	0,000										
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,143	0,000										
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,136	0,000										
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,032	0,000										
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,050	0,000										
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,024	0,000										
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,095	0,000										

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен-ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,056	0,000										
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,187	0,000										
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,047	0,000										
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,094	0,000										
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	7,000	0,277	5,454										
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,020	0,002										
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,065	0,006										
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,041	0,004										
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,071	0,007										
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,019	0,002										
VIII	Проектируемые котельные	31,54	31,54	0,465	31,073	2,816	220,340	22,829	5,428	46844,65	33,00	690,71	46153,94	3432,22	42721,72	6008,95	7167,71		155,30
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	1,032	0,175	2248,52	1,50	33,73	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	5,000	1,376	0,233	2998,04	1,50	44,97	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	5,000	0,481	0,082	1048,00	1,50	15,72	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	5,000	1,238	0,210	2697,36	1,50	40,46	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,000	0,069	0,017	140,59	0,00	0,00	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйствен- ные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйствен- ные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,000	0,138	0,034	281,18	0,00	0,00	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,000	0,055	0,014	112,47	0,00	0,00	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,000	5,503	0,934	11989,19	1,50	179,84	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,021	10,000	0,134	0,058	185,86	1,00	1,86	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,016	1,059	0,638	60,280	0,608	-0,188	858,73	1,50	12,88	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,064	10,000	0,411	0,161	489,50	1,50	7,34	482,16	48,22	433,94	60,48	74,88	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	3,440	0,310	0,180	614,38	1,50	9,22	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,52	0,52	0,008	0,508	0,022	4,320	0,323	0,163	645,02	1,50	9,68	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	8,850	0,196	0,076	409,16	1,00	4,09	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,64	0,64	0,010	0,635	0,095	15,000	0,353	0,187	728,67	1,50	10,93	717,74	107,66	610,08	90,03	111,47	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,006	0,423	0,029	6,750	0,249	0,146	481,50	1,50	7,22	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	5,700	0,097	0,104	195,12	1,00	1,95	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроэнергия	155,30
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	7,000	0,300	0,094	242,14	1,50	3,63	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	7,000	0,410	0,141	330,92	1,50	4,96	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1,03	1,03	0,015	1,016	0,122	12,000	0,816	0,079	1125,79	1,50	16,89	1108,90	26,36	1082,54	139,09	172,21	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч	Выработка ТЭ Гкал	% собственные нужды	Собствен- ные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	5,000	0,483	0,000	324,74	1,50	4,87	319,87	15,23	304,63	40,12	49,68	Природный газ	155,30
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	2,900	0,911	6618,98	1,50	99,28	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	5,000	0,688	0,117	1498,78	1,50	22,48	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	5,000	0,560	0,647	1221,62	1,50	18,32	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	10,000	3,460	0,351	7897,66	1,50	118,46	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	10,000	0,640	0,503	1460,71	1,50	21,91	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

### **2.3.2. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки**

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих системах теплоснабжения существующей системы теплоснабжения и перспективных источников тепловой энергии на территории МО ГО Ялта при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах перспективных тепловых балансах.

В ходе сбора и анализа информации о перспективной застройке, выявлено, что прогнозируется ввод в эксплуатацию зданий и сооружений с достаточно низкой плотностью тепловой нагрузки за пределами уже застроенной территории. В данных районах при наличии технической возможности целесообразно построить новые источники. В городских границах имеется возможность присоединения к уже существующим источникам.

Как правило, существующие источники тепловой энергии будут иметь достаточные резервы тепловой мощности, однако, по результатам расчётов электронной модели и анализа мероприятий, предлагается два варианта развития – реконструкция крупных источников или их децентрализация.

### **2.4. Радиус эффективного теплоснабжения**

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В настоящее время Федеральный закон №190 «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без указания на конкретную методику его расчета. Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

### **Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя**

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок»

#### **3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплopotребляющими установками потребителей**

Перспективные балансы производительности ВПУ рассчитаны на основании прогнозного значения объема теплоносителя, необходимого для качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Объемы тепловых сетей по СЦТ представлены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок»

Таблица 17 – Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей ,в том числе в аварийных режимах в соответствии с 1 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей,ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс.м³	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
											Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего			
Всего	2016			2093,51	110,10	2146,88	4240,39	100,49	5,02	95,46	33,50		33,50	84,81		61,97
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»			1882,17	73,58	1434,81	3316,98	79,54	3,98	75,57	26,51		26,51	66,34		49,05
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,13	41,52	62	1,42	0,071	1,35	0,47	-	0,47	1,25	-	0,87
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	309,60	7,82	152,39	462	10,48	0,524	9,95	3,49	-	3,49	9,24	-	6,46
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	-	3,75	9,91	-	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16		0,00	439	9,96	0,498	9,46	3,32	-	3,32	8,78	-	6,14
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	90,15	1,96	38,28	128	2,91	0,146	2,77	0,97	-	0,97	2,57	-	1,80
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	41,47	10,06	196,15	238	5,39	0,269	5,12	1,80	-	1,80	4,75	-	3,32
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,20	50	1,14	0,057	1,08	0,38	-	0,38	1,00	-	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	98,90	2,65	51,73	151	3,42	0,171	3,25	1,14	-	1,14	3,01	-	2,11
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,30	5,03	97,99	133	3,02	0,151	2,87	1,01	-	1,01	2,67	-	1,86
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,01	35	0,79	0,040	0,75	0,26	-	0,26	0,70	-	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,62	12,07	12	0,27	0,014	0,26	0,09	-	0,09	0,24	-	0,17
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,43	12	0,28	0,014	0,27	0,09	-	0,09	0,25	-	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	123,62	5,00	97,50	221	5,02	0,251	4,76	1,67	-	1,67	4,42	-	3,09
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,55	30,26	66	1,51	0,075	1,43	0,50	-	0,50	1,33	-	0,93
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,01	5,26	102,57	177	4,00	0,200	3,80	1,33	-	1,33	3,53	-	2,47
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	67,02	1,78	34,71	102	2,31	0,115	2,19	0,77	-	0,77	2,03	-	1,42
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	108,67	4,90	95,47	204	4,63	0,231	4,40	1,54	-	1,54	4,08	-	2,86
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,89	36,93	59	1,33	0,066	1,26	0,44	-	0,44	1,17	-	0,82
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	31,72	3,38	65,85	98	6,06	0,303	5,76	2,02	-	2,02	1,95	-	3,74
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	закрытая	8280	0,00	0,61	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	-	0,25	0,24	-	0,45
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	закрытая	3024	56,32	2,88	56,22	113	2,55	0,128	2,42	0,85	-	0,85	2,25	-	1,57
22	Советская,11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	7,96	11	0,24	0,012	0,23	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	-	0,05	0,12	-	0,08
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	-	0,06	0,16	-	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,86	5	0,11	0,006	0,11	0,04	-	0,04	0,10	-	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,40	7,82	10	0,23	0,011	0,22	0,08	-	0,08	0,20	-	0,14
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	-	0,05	0,12	-	0,09
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	закрытая	3024	0,23	0,10	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	-	0,02	0,04	-	0,03
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	закрытая		211,34	18,57	362,02	573,36	13,00	0,65	12,35	4,33	0,00	4,33	11,47	0,00	8,02
1	п.Тол্যাгги, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	-	0,27	0,70	-	0,49



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей,ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка нагрузку потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс.м³	Объём возвращённого теплоносителя, тыс.м³
											Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего			
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	-	0,25	0,66	-	0,46
3	ул. Манагарова,5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	-	0,06	0,17	-	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,62	0,11	2,15	5	0,11	0,005	0,10	0,04	-	0,04	0,10	-	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	-	0,15	0,40	-	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	-	0,03	0,09	-	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,08	-	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	-	0,03	0,09	-	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	-	0,03	0,09	-	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	-	0,07	0,19	-	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	-	0,10	0,26	-	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	5,90	0,45	8,78	15	0,33	0,017	0,32	0,11	-	0,11	0,29	-	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,78	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	-	0,10	0,26	-	0,18
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	-	0,07	0,19	-	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	-	0,13	0,35	-	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	-	0,07	0,20	-	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,77	0,45	8,78	16	0,35	0,018	0,33	0,12	-	0,12	0,31	-	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	-	0,04	0,11	-	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	-	0,07	0,20	-	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	-	0,14	0,37	-	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	-	0,03	0,09	-	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	-	0,11	0,28	-	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	-	0,14	0,37	-	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,04	0,64	12,48	29	0,65	0,032	0,61	0,22	-	0,22	0,57	-	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	27,89	2,13	41,54	69	1,57	0,079	1,50	0,52	-	0,52	1,39	-	0,97
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	-	0,32	0,86	-	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,60	1,81	35,30	59	1,34	0,067	1,27	0,45	-	0,45	1,18	-	0,82
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	-	0,11	0,29	-	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	-	0,07	0,18	-	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	-	0,04	0,12	-	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	-	0,02	0,06	-	0,04
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	закрытая			8,31	162,08	162,08	3,68	0,18	3,49	1,23	0,00	1,23	3,24	0,00	2,27
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	н/д	2,90	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	-	0,43	1,13	-	0,79
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	-	0,08	0,22	-	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	-	0,51	1,35	-	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	-	0,14	0,36	-	0,25
5	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,08	-	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	-	0,01	0,02	-	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей,ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс.м³	Объём возвращённого теплоносителя, тыс.м³
											Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего			
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	-	0,01	0,02	-	0,02
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	закрытая		0,00	3,09	60,16	60,16	1,36	0,07	1,30	0,45	0,00	0,45	1,20	0,00	0,84
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	-	0,09	0,25	-	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	-	0,25	0,66	-	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	-	0,08	0,22	-	0,15
4	ул. Соловьёва 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	-	0,01	0,03	-	0,02
5	ул. Соловьёва 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	-	0,02	0,04	-	0,03
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	закрытая		0,00	2,48	48,39	48,39	1,10	0,05	1,04	0,37	0,00	0,37	0,97	0,00	0,68
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	-	0,08	0,21	-	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	-	0,05	0,13	-	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,05	-	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	-	0,02	0,04	-	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,05	-	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	-	0,06	0,16	-	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	-	0,07	0,17	-	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	-	0,04	0,11	-	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
VI	Управление образования Администрации города Ялта	закрытая			3,80	74,01	74,01	1,68	0,08	1,59	0,56	0,00	0,56	1,48	0,00	1,04
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,,	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	-	0,06	0,16	-	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,05	-	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей,ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребите-лей, Гкал/ч	Объём систем теплоснаб-жения, м³	Объём системы теплоснаб-жения, м³	Производство теплоноси-теля, тыс.м³	Расход теплоносите-ля на хозяйствен-ные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносите-ля в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварий-ная подпит-ка тепловой сети, м³	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс.м³	Объём возвращен-ного теплоноси-теля, тыс.м³
											Норматив-ные утечки теплоноси-теля	Сверхнорма-тивные утечки теплоносителя	Всего			
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,05	-	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10»	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	-	0,02	0,05	-	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик»	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье»	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко»	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,06	-	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,02	0,05	-	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей,ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс.м³	Объём возвращённого теплоносителя, тыс.м³
											Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего			
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1»	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	-	0,03	0,07	-	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ»	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	-	0,01	0,04	-	0,03
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	закрытая			0,28	5,40	5,40	0,12	0,01	0,12	0,04	0,00	0,04	0,11	0,00	0,08
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,40	0,01	0,000	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,40	0,01	0,000	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,26	0,03	0,001	0,03	0,01	-	0,01	0,03	-	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,80	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,80	0,02	0,001	0,02	0,01	-	0,01	0,02	-	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,39	0,03	0,002	0,03	0,01	-	0,01	0,03	-	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,36	0,01	0,000	0,01	0,00	-	0,00	0,01	-	0,01

Таблица 18 – Сводный перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии с 1 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Период схемы теплоснаб- жения	Тип системы теплоснабже- ния (закрытая/ открытая)	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребите- лей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребле- ния, м³	Объём системы теплоснабже- ния, м³	Производство теплоноси- теля, тыс.м³	Расход теплоноси- теля на хозяйствен- ные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоноси- теля в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м3	Полезный отпуск теплоносит- еля из тепловых сетей на цели гвс (для открытых систем теплоснаб- жения), тыс.м³	Объём возвра- щенного тепло- носителя, тыс.м³
										Нормативные утечки теплоноси- теля	Сверхнор- мативные утечки теплоноси- теля	Всего			
Всего	2016	закрытая	2093,51	110,10	2146,88	4240,39	100,49	5,02	95,46	33,50	-	33,50	84,81	-	61,97
Всего	2017	закрытая	2104,29	110,17	2148,27	4252,55	100,78	5,04	95,74	33,59	-	33,59	85,05	-	62,15
Всего	2018	закрытая	2162,91	111,98	2183,59	4346,50	105,89	5,29	100,60	35,30	-	35,30	86,93	-	65,30
Всего	2019	закрытая	2187,94	114,26	2228,02	4415,97	109,23	5,46	103,77	36,41	-	36,41	88,32	-	67,36
Всего	2020	закрытая	2204,05	116,34	2268,73	4472,77	111,55	5,58	105,97	37,18	-	37,18	89,46	-	68,79
Всего	2021	закрытая	2220,15	118,10	2303,03	4523,18	113,78	5,69	108,09	37,93	-	37,93	90,46	-	70,16
Всего	2022-2026	закрытая	2324,90	126,44	2465,57	4790,47	123,00	6,15	116,85	41,00	-	41,00	95,81	-	75,85
Всего	2027-2031	закрытая	2417,53	133,57	2604,60	5022,13	130,23	6,51	123,72	43,41	-	43,41	100,44	-	80,31

Производительность водоподготовительных установок к расчетному сроку составит 130,23 тыс.м<sup>3</sup> в год, а отпуск теплоносителя в тепловую сеть – 123,73 тыс.м<sup>3</sup> в год.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Аварийная подпитка тепловых сетей составит к расчетному сроку 100,44 м<sup>3</sup>.

## **Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО «Ялта» на период 2016-2031 гг.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

### **4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО ГО «Ялта», для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.**

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы», утвержденная Приказом Минэнерго 01.03.2016 г. №147.

Также развитие электроэнергетики Республики Крым регламентируется Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя (Крымского федерального округа 1) на период 2016-2020 годов, утвержденной Главой Республики Крым и Губернатором г. Севастополя от 12.02.2016 г. №20-рг/66-рг. В указанных документах строительство генерирующих мощностей в границах МО ГО «Ялта» не предусматривается. Таким образом, нормативная база, необходимая для предложения нового источника тепловой



энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствует.

С технической точки зрения, зоны перспективной застройки, имеющие высокие удельные значения тепловых нагрузок на единицу площади, покрываются в основном от существующих котельных.

Предлагается строительство семи перспективных новых источников для обеспечения тепловой нагрузки перспективных застроек, не обеспеченных от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

4.1.1. Перспективная котельная №1 в пгт. Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию котельной предусмотреть в 2022-2023 годах.

Таблица 19 - Технические показатели перспективной котельной №1

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	1,200
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,182
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,059
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,848
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,275

4.1.2. Перспективная котельная №2 в пгт. Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию 1-ой очереди котельной предусмотреть в 2017 году, второй очереди – в 2022 году.

Таблица 20 - Технические показатели перспективной котельной №2

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	3,500
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,447
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,172
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,320
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,955

4.1.3. Перспективная котельная №3 в г. Ялте (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию котельной предусмотреть в 2022-2023 годах.

Таблица 21 - Технические показатели перспективной котельной №3

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	0,380
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,374
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,019
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,249
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,106

4.1.4. Перспективная котельная №4 в г. Ялте (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию 1-ой очереди котельной предусмотреть в 2017 году, второй очереди – в 2021 году.

Таблица 22 - Технические показатели перспективной котельной №4

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	2,000
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,030
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,970
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,099
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,330
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,541

4.1.5. Перспективная котельная №5 в г. Ялте (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию 1-ой очереди котельной предусмотреть в 2017 году, второй очереди – в 2020 году.

Таблица 23 - Технические показатели перспективной котельной №5

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	3,800
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,743
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,187
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,578
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,978

4.1.6. Перспективная котельная №6 в г. Ялте (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию 1-ой очереди котельной предусмотреть в 2017 году, второй очереди – в 2020 году.

Таблица 24 - Технические показатели перспективной котельной №6

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	1,100
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,017
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,083
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,054
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,761
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,268

4.1.7. Перспективная котельная №7 в пгт. Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки).

Ввод в эксплуатацию 1-ой очереди котельной предусмотреть в 2017 году, второй очереди – в 2020 году.

Таблица 25 - Технические показатели перспективной котельной №7

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Установленная мощность	Гкал/ч	1,100
2	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,017
3	Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,083
4	Расчетные тепловые потери в сети	Гкал/ч	0,054
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,767
6	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельной	Гкал/ч	0,262

#### **4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Ялта» отсутствуют.

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии проектом Схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция шести источников тепловой энергии МУП РК «КТКЭ».

4.2.1. БМК по адресу ул. Тимирязева, 25.

Таблица 26

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	7503	0	0	0	0	0	7503	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,39	0,39	0,39	0,41	0,41	0,41	0,79	1,16	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Выработка т/э	Гкал	0	800	800	800	843	843	843	1 621	2 398	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	0,00	11,99	11,99	11,99	12,64	12,64	12,64	24,31	35,98	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65
то же	%	2,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	0	788	788	788	830	830	830	1 596	2 362	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129
Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск т/э в сеть	Гкал	0	788	788	788	830	830	830	1 596	2 362	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129
Потери т/э при транспорте	Гкал	0	158	158	158	166	166	166	319	472	626	626	626	626	626	626
потери к отпуску в сеть	%	33	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	0	630	630	630	664	664	664	1 277	1 890	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503

К БМК с 2021 до 2026 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 1,15 Гкал/ч. В 2023 году дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 2 МВт.

#### 4.2.2. БМК у ЦТП 10 микрорайона

Таблица 27

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	0	24605	606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12203	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	5,59	5,59	5,59
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	2,50	2,55	2,59	2,59	2,59	2,59	2,65	2,71	2,71	2,71	3,12	3,53	3,94
Выработка т/э	Гкал	0	0	5 053	5 146	5 240	5 240	5 240	5 240	5 364	5 489	5 489	5 489	6 318	7 147	7 976
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	75,79	77,19	78,60	78,60	78,60	78,60	80,46	82,33	82,33	82,33	94,77	107,20	119,63
то же	%	2,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	0	0	4 977	5 069	5 161	5 161	5 161	5 161	5 284	5 406	5 406	5 406	6 223	7 039	7 856
Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск т/э в сеть	Гкал	0	0	4 977	5 069	5 161	5 161	5 161	5 161	5 284	5 406	5 406	5 406	6 223	7 039	7 856
Потери т/э при транспорте	Гкал	0	0	995	1 014	1 032	1 032	1 032	1 032	1 057	1 081	1 081	1 081	1 245	1 408	1 571
потери к отпуску в сеть	%	33,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	0	0	3 982	4 055	4 129	4 129	4 129	4 129	4 227	4 325	4 325	4 325	4 978	5 632	6 285

К БМК с 2025 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 1,44 Гкал/ч. В 2029 году дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 3 МВт.

## 4.2.3. БМК по адресу ул. Тимирязева, 39/4

Таблица 28

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	0	0	12472	0	0	0	6236	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,89	1,89	1,89	1,89	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,23	1,28	1,28	1,28	1,53	1,78	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Выработка т/э	Гкал	0	0	0	2 543	2 628	2 628	2 628	3 148	3 667	4 186	4 186	4 186	4 186	4 186	4 186
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	38,14	39,43	39,43	39,43	47,22	55,01	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80
то же	%	2,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	0	0	0	2 505	2 589	2 589	2 589	3 101	3 612	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124
Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск т/э в сеть	Гкал	0	0	0	2 505	2 589	2 589	2 589	3 101	3 612	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124
Потери т/э при транспорте	Гкал	0,00	0,00	0,00	500,96	517,80	517,80	517,80	620,11	722,41	824,71	824,71	824,71	824,71	824,71	824,71
потери к отпуску в сеть	%	33,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	0	0	0	2 004	2 071	2 071	2 071	2 480	2 890	3 299	3 299	3 299	3 299	3 299	3 299

К БМК с 2024 до 2026 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,80 Гкал/ч. В 2023 году дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 1,2 МВт.

#### 4.2.4. Котельная по адресу ул. Изобильная, 7

Таблица 29

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	1158	0	0	0	30404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,05	5,09	5,12	5,15	5,18	5,22	5,26	5,29	5,33	5,37	5,49	5,61	5,74	5,86	5,99
Выработка т/э	Гкал	7 880	7 931	7 981	8 032	8 084	8 085	8 033	7 894	7 762	7 816	7 995	8 175	8 355	8 536	8 716
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	178,08	179,24	180,37	181,53	182,70	129,37	128,52	126,31	124,20	125,06	127,93	130,79	133,68	136,57	139,46
то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	7 702	7 752	7 801	7 851	7 901	7 956	7 904	7 768	7 638	7 691	7 868	8 044	8 221	8 399	8 577
Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск т/э в сеть	Гкал	7 702	7 752	7 801	7 851	7 901	7 956	7 904	7 768	7 638	7 691	7 868	8 044	8 221	8 399	8 577
Потери т/э при транспорте	Гкал	1 546	1 557	1 566	1 576	1 587	1 598	1 502	1 321	1 146	1 154	1 180	1 207	1 233	1 260	1 287
потери к отпуску в сеть	%	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	19,00	17,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	6 155	6 195	6 234	6 274	6 315	6 358	6 402	6 447	6 492	6 538	6 687	6 837	6 988	7 139	7 290

К котельной с 2018 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,965 Гкал/ч. В 2021 году при реконструкции котельной дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 2 МВт.



#### 4.2.5. Котельная по адресу ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра

Таблица 30

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	0	569	0	0	0	15400	0	0	0	0	7700	0	0	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	5,16	5,16	5,16	5,16
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,79	1,81	1,83	1,85	1,87	2,03	2,18	2,34	2,50	2,65	2,89	3,13	3,37	3,60	3,84
Выработка т/э	Гкал	3 069	3 103	3 137	3 171	3 206	3 473	3 706	3 971	4 236	4 436	4 766	5 088	5 475	5 862	6 249
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	73,34	74,16	74,98	75,79	76,61	83,00	55,59	59,57	63,54	66,54	71,50	76,32	82,13	87,93	93,74
то же	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	2 995	3 029	3 062	3 096	3 129	3 390	3 651	3 911	4 172	4 370	4 695	5 012	5 393	5 774	6 156
Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 995	3 029	3 062	3 096	3 129	3 390	3 651	3 911	4 172	4 370	4 695	5 012	5 393	5 774	6 156
Потери т/э при транспорте	Гкал	411,54	416,14	420,7	425,3	429,9	465,76	501,6	537,4	573,3	545,8	527,7	501,2	539,3	577,44	615,57
потери к отпуску в сеть	%	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	12,49	11,24	10,00	10,00	10,00	10,00
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 584	2 613	2 641	2 670	2 699	2 924	3 149	3 374	3 599	3 824	4 167	4 510	4 854	5 197	5 540

К котельной с 2018 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 2,07 Гкал/ч. В 2027 году дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 2 МВт.

#### 4.2.6. Котельная по адресу ул. Сурикова, 6 г. Алупка

Таблица 31

Наименование	Ед.изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия на источнике	Тыс.руб	779	11550	11550	0	0	0	0	0	0	0	7304	0	0	0	0
Установленная мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,43	3,48	3,52	3,57	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,71	3,76	3,81	3,86	3,92	3,97
Выработка т/э	Гкал	3 483	3 534	3 584	3565	3614	3614	3614	3614	3614	3698	3750	3675	3608	3 549	3 596
Расход т/э на собственные нужды	Гкал	122	123	125	57	58	58	58	58	58	59	60	59	58	57	58
то же	%	3,49	3,49	3,49	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 362	3 411	3 459	3508	3556	3556	3556	3556	3556	3639	3690	3616	3550	3 492	3 538
Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 362	3 411	3 459	3508	3556	3556	3556	3556	3556	3639	3690	3616	3550	3 492	3 538
Потери т/э при транспорте	Гкал	765	776	787	798	809	809	809	809	809	828	840	727	621	524	531
потери к отпуску в сеть	%	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	20	18	15	15
Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 597	2 635	2 672	2710	2747	2747	2747	2747	2747	2811	2850	2889	2929	2 968	3 008

К котельной с 2018 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,591 Гкал/ч. В 2027 году дополнительно устанавливается водогрейный котел производительностью 2 МВт.

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии проектом Схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция трех источников тепловой энергии МУП «ЯТС».

#### 4.2.7. Котельная ул. Изобильная, 9а

К котельной с 2027 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,156 Гкал/ч.

Реконструкция блочной модульной котельной в 2027 году с увеличением мощности на 0,2 МВт.

#### 4.2.8. Котельная ул. Малышева, 6а

К котельной с 2022 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,360 Гкал/ч.

Реконструкция котельной со строительством блочной модульной котельной в 2022 году мощностью 0,7 МВт.

#### 4.2.9. Котельная ул. Ливадийская, 4

К котельной с 2017 до 2031 года присоединяется перспективная тепловая нагрузка потребителей 0,198 Гкал/ч.

Реконструкция блочной модульной котельной в 2018 году с увеличением мощности на 0,3 МВт.

### **4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

#### **4.3.1. Котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»**

##### **Котельная ул. Васильева, 16.**

Паровая котельная Васильева, 16 расположена в центральной части города Ялта.

В котельной установлены три паровых котла ДКВР 10/13. Два котла №№1 и 2 установлены в котельной в 1972 году, №3 – в 1970 году. Срок службы котлов превысил 45 лет. Установленная мощность котельной 19,98 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 13,32 Гкал/час. Котел №3 выведен из эксплуатации.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 7,68 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. Васильева, 16 подключены к магистральной тепловой сети четыре ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Таблица 32

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ул. К. Либкнехта, 1	0,638	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Руданского, 22	0,917	Встроенное	95-70
3	ЦТП пер. Киевский, 5	0,678	Отдельно стоящее	95-70
4	ЦТП ул. Свердлова, 12	0,269	Встроенное	95-70

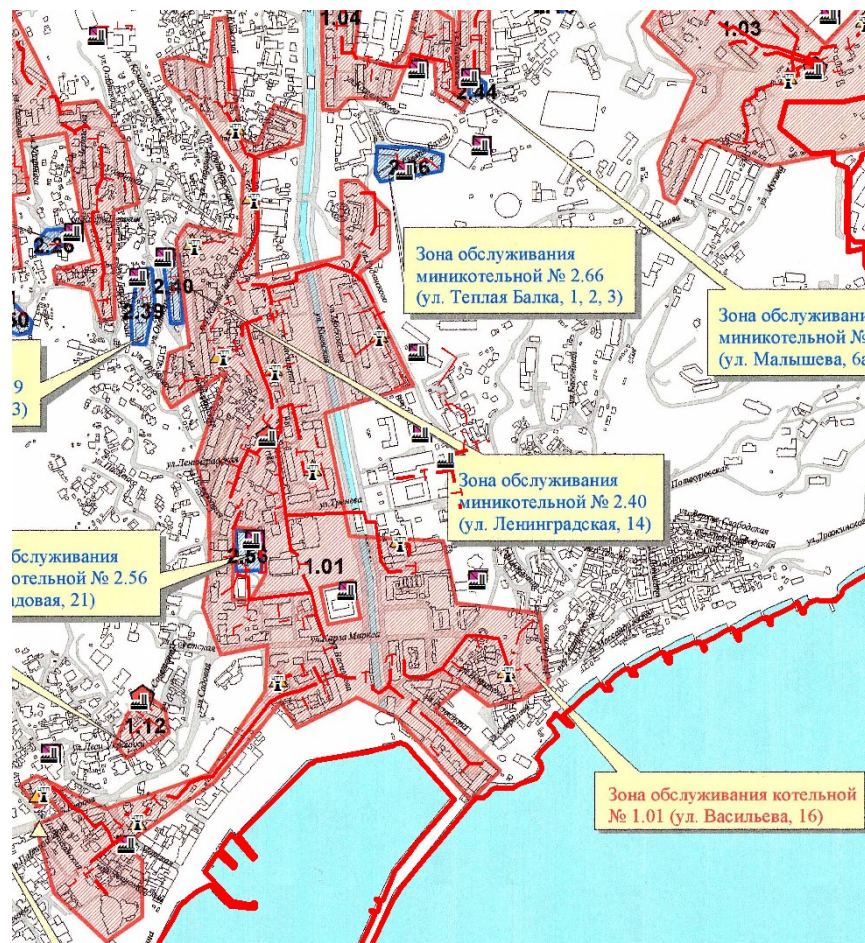
Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,32%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 163,6 кг у.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1974 году. Срок службы составляет более 40 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 34 % или за год 5 443 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 10 431 Гкал/год.

Рисунок - Зона обслуживания котельной ул. Васильева, 16





В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 6 штук и одну автоматизированную шкафную котельную. Котельную Васильева, 16 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 7 МВт.

Магистральные тепловые сети протяженностью более 5 км вывести из эксплуатации. Оставив только сети второго контура.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Васильева, 16

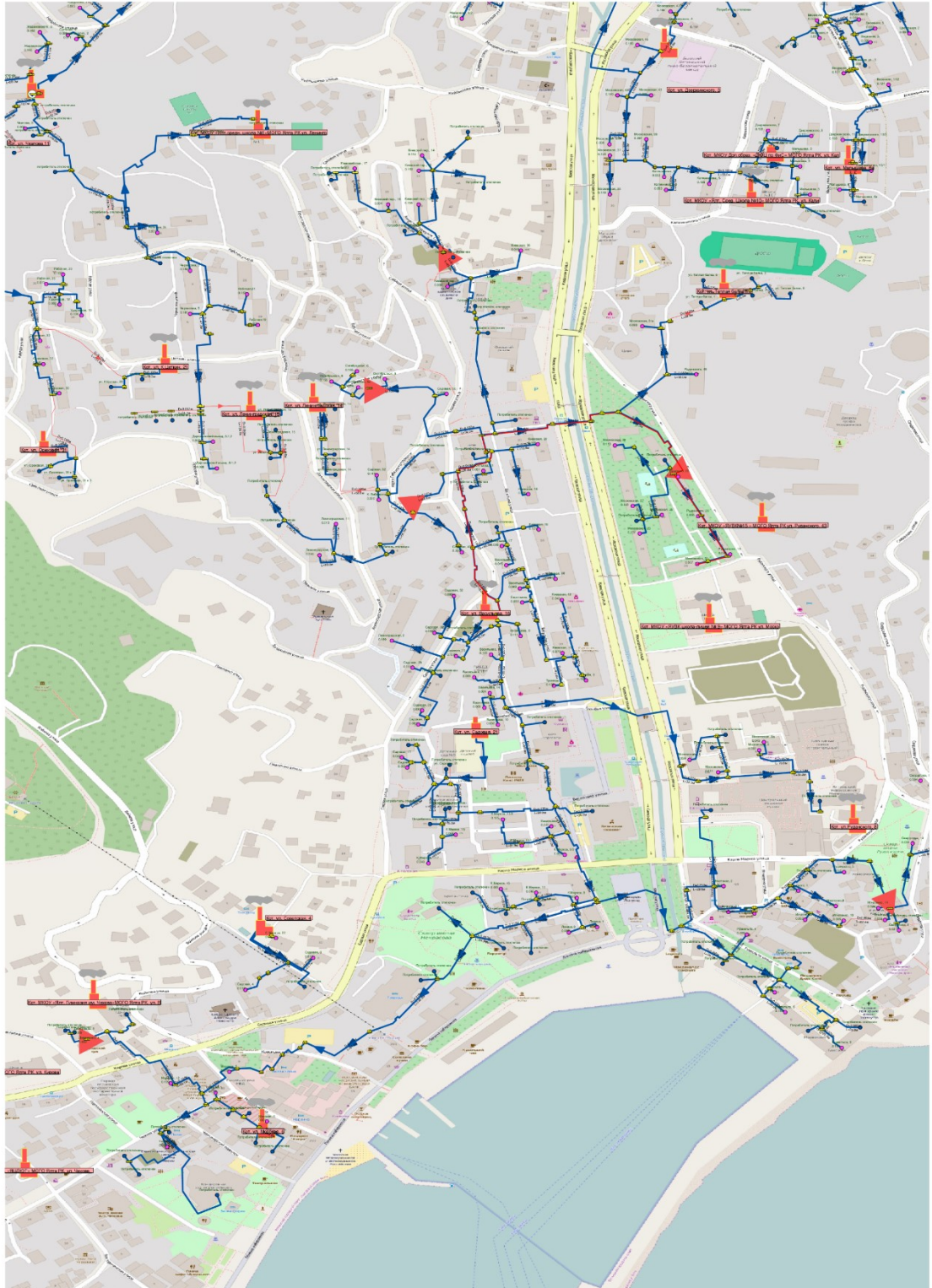


Таблица 33 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,1 МВт у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,10	2019
2	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,20	2019
3	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,08 МВт у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,08	2019
4	Установить индивидуальное отопление в четырех квартирах по адресу ул. Чехова 10	-	2019
5	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	2018
6	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,40	2017
7	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,80	2018
8	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,0 МВт у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,80	2017
9	Реконструкция котельной ул. Васильева, 16 (установка двух водогрейных котлов мощностью 3 МВт/ч и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	7,00	2020
10	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2020

**Котельная ул. Тимирязева, 4.**

Водогрейная котельная Тимирязева, 4 расположена в центральной части города Ялта.

В котельной установлены три водогрейных котла КВГМ 10. Два котла №№1 и 2 установлены в котельной в 1980 году, №3 – в 1982 году. Срок службы котлов превысил 35 лет. Установленная мощность котельной 30 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 30 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 10,01 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. Тимирязева, 4 подключены к магистральной тепловой сети пять ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Таблица 34

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ул. Чернова, 30	3,274	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Крупской, 15	2,592	Отдельно стоящее	95-70
3	ЦТП ул. Красных партизан, 5	1,363	Отдельно стоящее	95-70
4	ЦТП ул. Красных партизан, 11	2,355	Отдельно стоящее	95-70
5	ЦТП ул. Тимирязева, 13	0,399	Отдельно стоящее	95-70

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

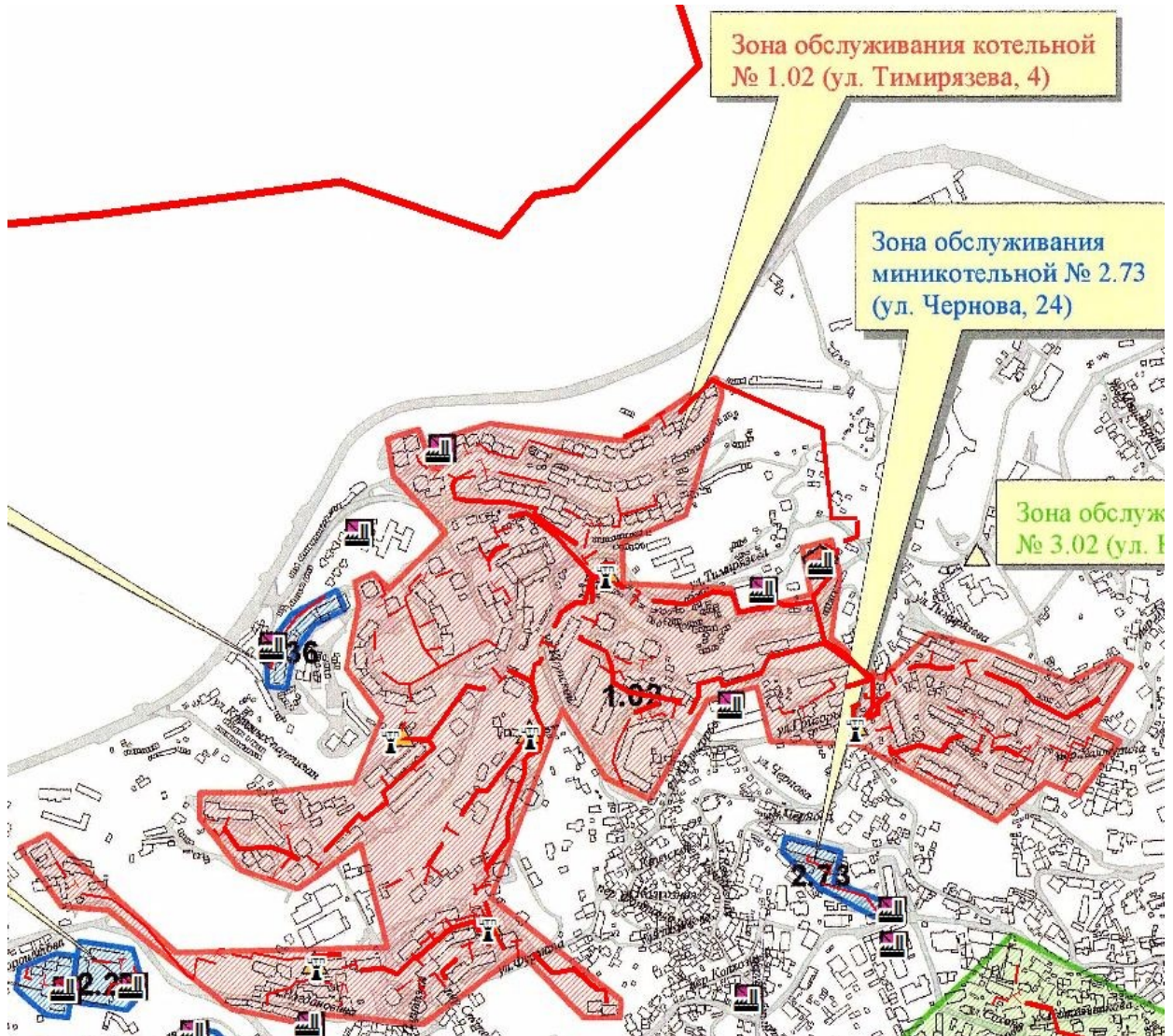
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 162,2 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1981 году. Срок службы составляет более 35 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 26 % или за год 5 819 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 16 261 Гкал/год.

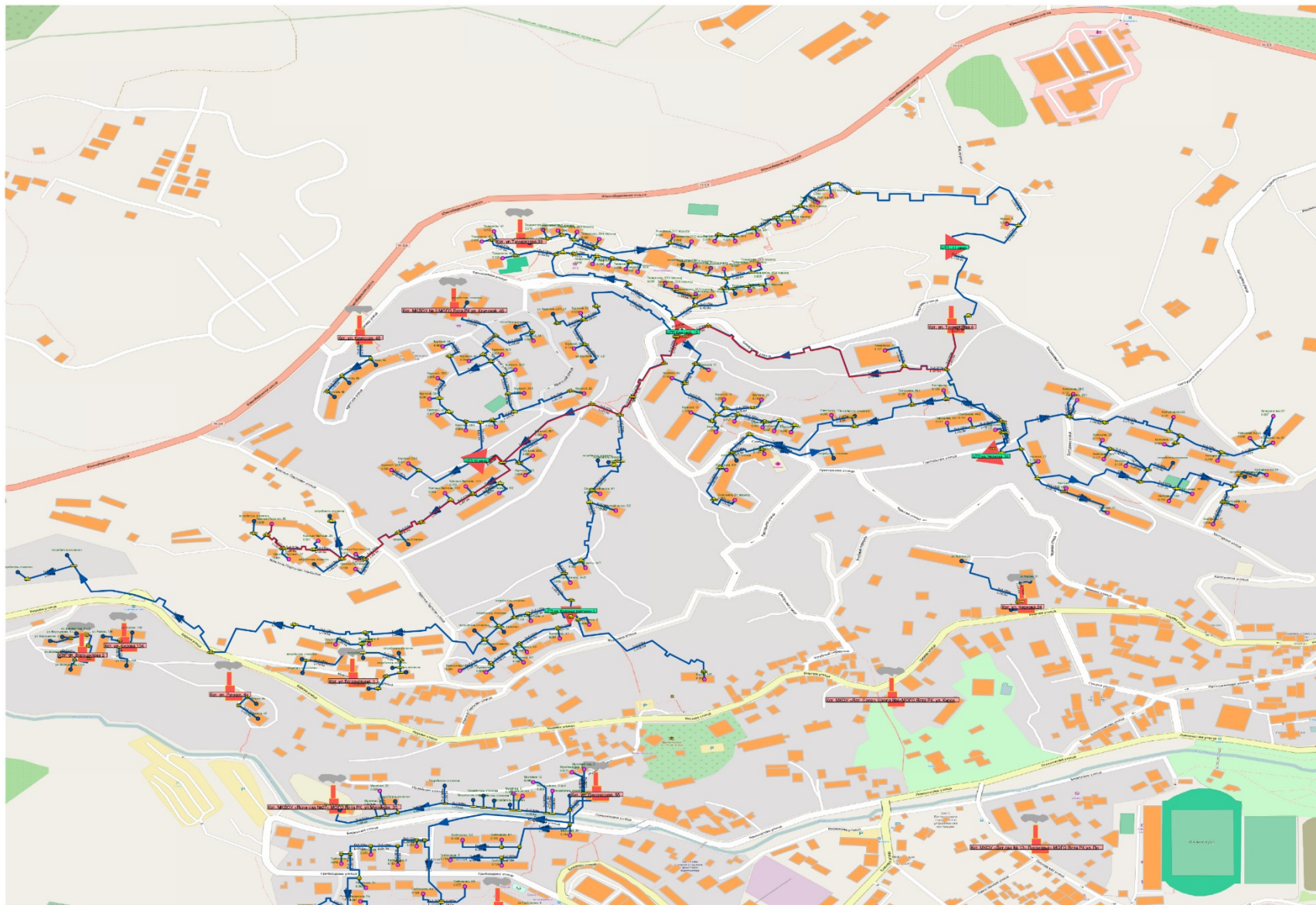


Зона обслуживания котельной ул. Тимирязева, 4.



В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 7 штук и одну автоматизированную шкафную котельную. Котельную Тимирязева, 4 вывести из эксплуатации.

Рисунок – схема тепловых сетей котельной ул. Тимирязева, 4





Магистральные тепловые сети протяженностью более 5 км вывести из эксплуатации. Оставив только сети второго контура.

Таблица 35 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,8 МВт по адресу ул. Тимирязева 25	2,40	2017, 2024
2	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 6 МВт у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	5,00	2020
3	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,2 МВт по адресу ул. Тимирязева 39/4	3,00	2019, 2023
4	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2 МВт по адресу ул. Крупская 21	2,00	2019
5	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Крупская 32	0,50	2019
6	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	3,00	2018
7	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,06 МВт у здания почты (ул. Кирова 125)	0,06	2020
8	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7 МВт у ЦТП 10-го микрорайона	6,00	2018
9	Установить индивидуальное отопление в двух квартирах по адресу ул. Богдановича 2	-	2019
10	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019

**Котельная ул. Свердлова, 75.**

Водогрейная котельная Свердлова, 75 расположена в центральной части города Ялта.

В котельной установлены три водогрейных котла КВГМ 10. Год ввода котлов в эксплуатацию - 1986 году. Срок службы котлов превысил 30 лет. Установленная мощность котельной 30 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 30 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 9,99 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. Свердлова, 75 подключены к магистральной тепловой сети три ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Таблица 36

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ЮБШ, 10а	2,432	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Свердлова, 75	3,105	Отдельно стоящее	95-70
3	ЦТП ул. Дзержинского, 27	4,511	Отдельно стоящее	95-70

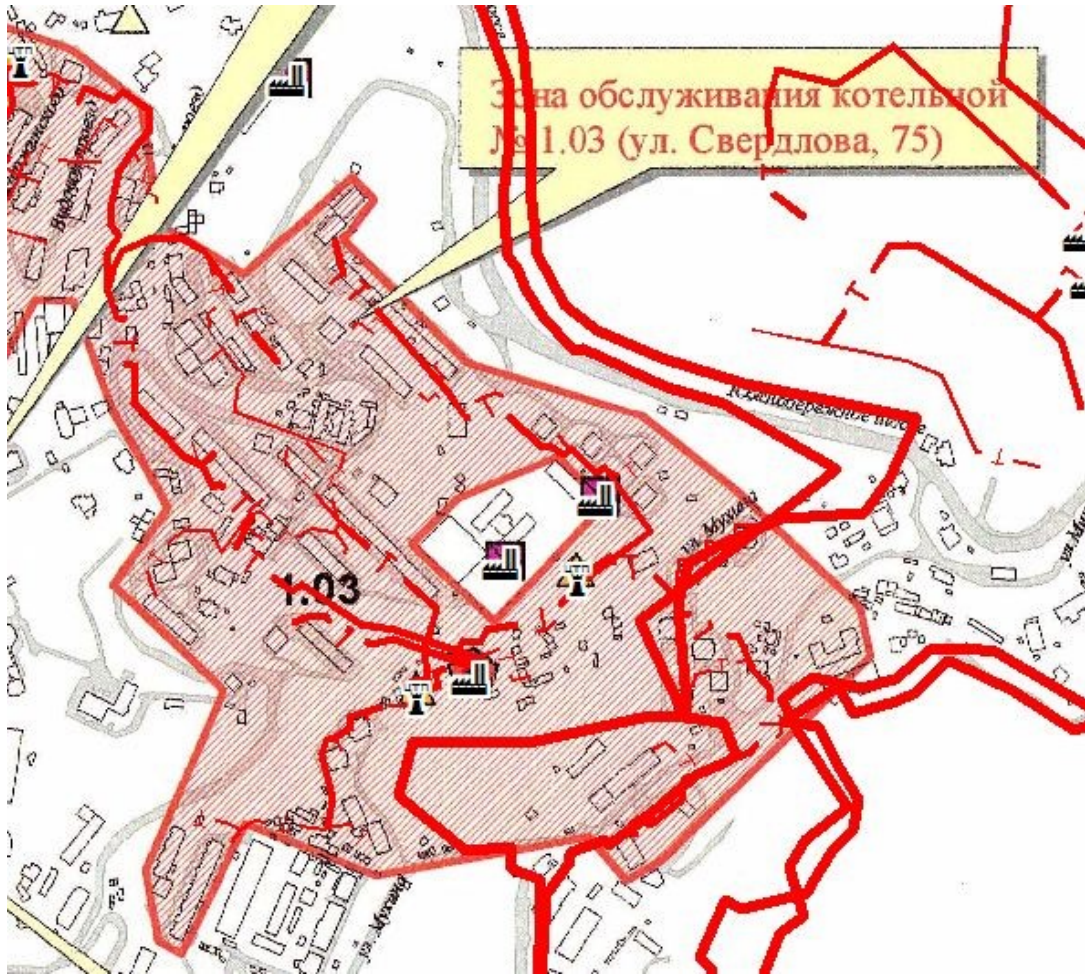
Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 160,6 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1987 году. Срок службы составляет 29 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 26 % или за год 4 588 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 12 942 Гкал/год.

Рисунок – Зона теплоснабжения котельной ул. Свердлова, 75



В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной блочно-модульной котельной вместо ЦТП ул. Дзержинского, 27. Котельную Свердлова, 75 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 9 МВт. ЦТП ЮБШ 10а и ЦТП Свердлова 75 вывести из эксплуатации.



Рисунок – схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75

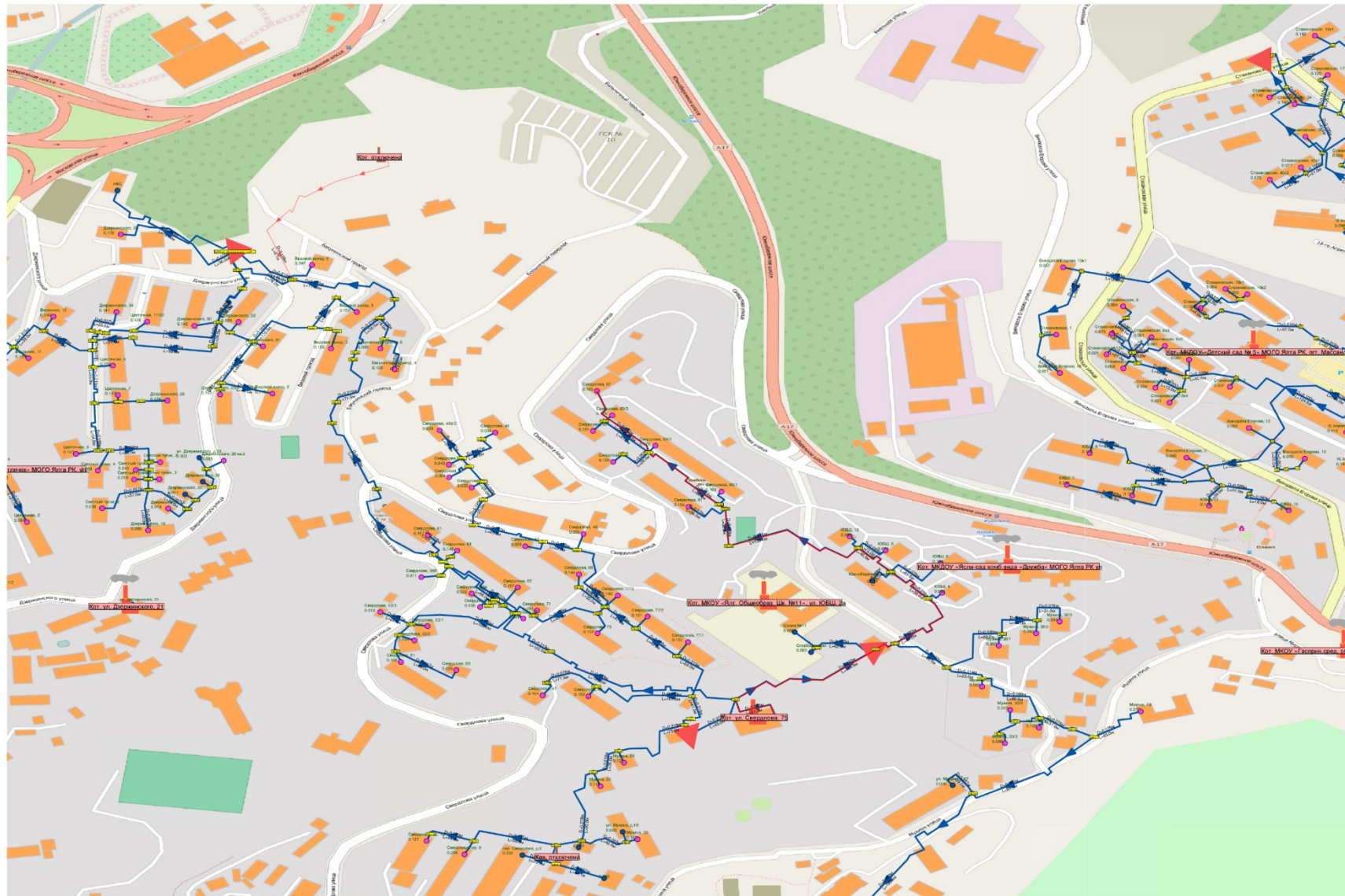


Таблица 37 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 8 МВт у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	8,00	2020
2	Реконструкция котельной ул. Свердлова, 75 (установка водогрейных котлов общей мощностью 10 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	9,00	2021
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

### Котельная пгт. Никита.

Водогрейная котельная Никита расположена в пгт. Никита.

В котельной установлены три водогрейных котла ВК 21М2. Год ввода котлов в эксплуатацию - 2004 году. Установленная мощность котельной 5,16 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 5,16 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 1,58 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной пгт. Никита подключены к магистральной тепловой сети два ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

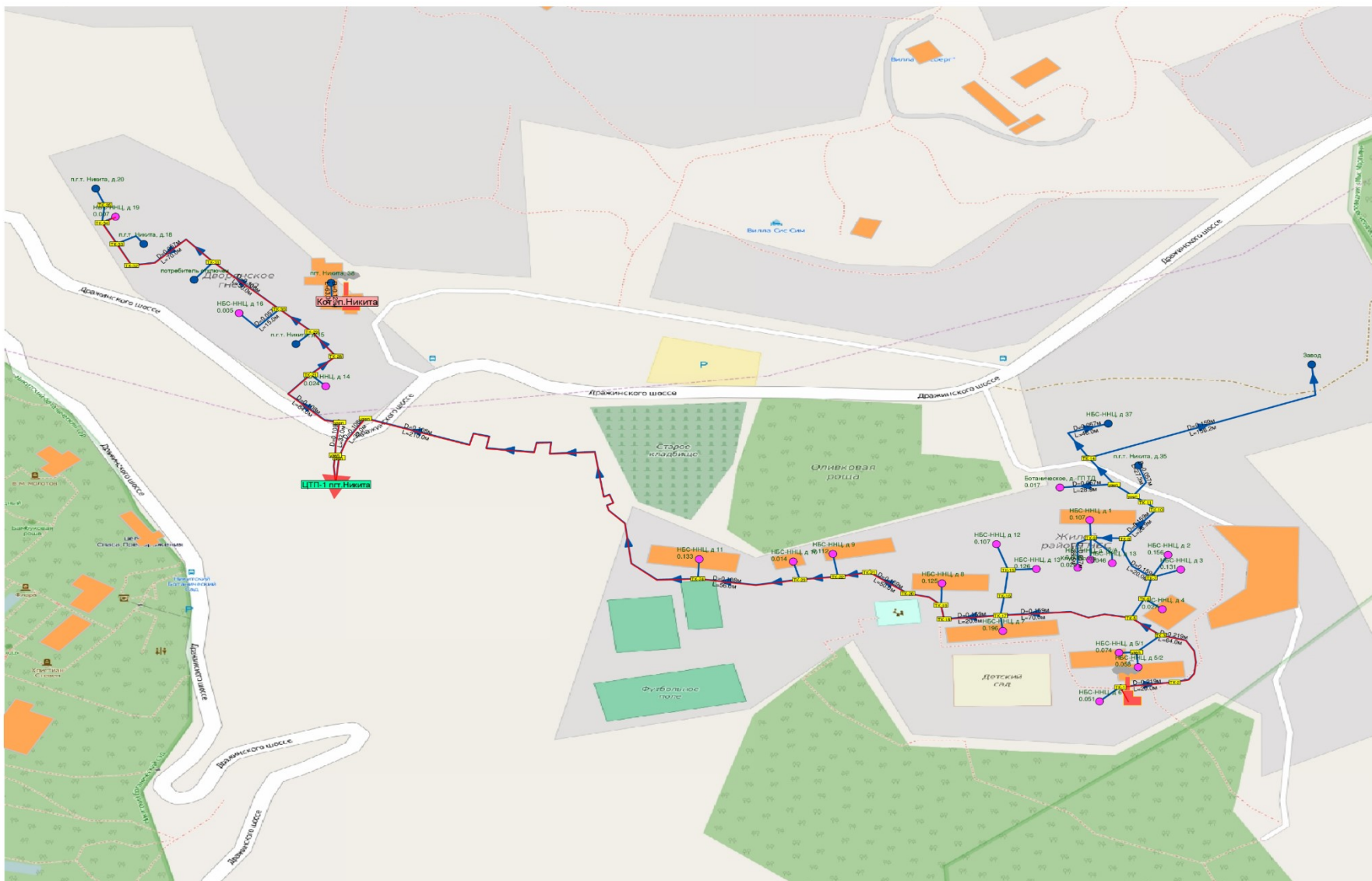
Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 162,9 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1983 году. Срок службы составляет более 33 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 27 % или за год 818 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 2 195 Гкал/год.





В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной шкафной котельной вместо ЦТП 1. Котельную пгт. Никита реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 3 МВт. ЦТП вывести из эксплуатации.

Тепловую сети протяженностью 210 м от ТК24 до ЦТП 1 вывести из эксплуатации.

Таблица 38 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,10 МВт по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,10	2018
2	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	3,00	2017
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

### **Котельная 16 апреля 1944 г., 2.**

Водогрейная котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2 расположена в г. Ялте.

В котельной установлен один водогрейный котел КВГМ 10. Год ввода котлов в эксплуатацию - 1982 год. Установленная мощность котельной 10,0 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 10,0 Гкал/час. Состояние котла удовлетворительное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 5,12 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2 подключены к магистральной тепловой сети два ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 161,5 кг у.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1977 году. Срок службы составляет более 39 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 20 % или за год 2 055 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 7 845 Гкал/год.

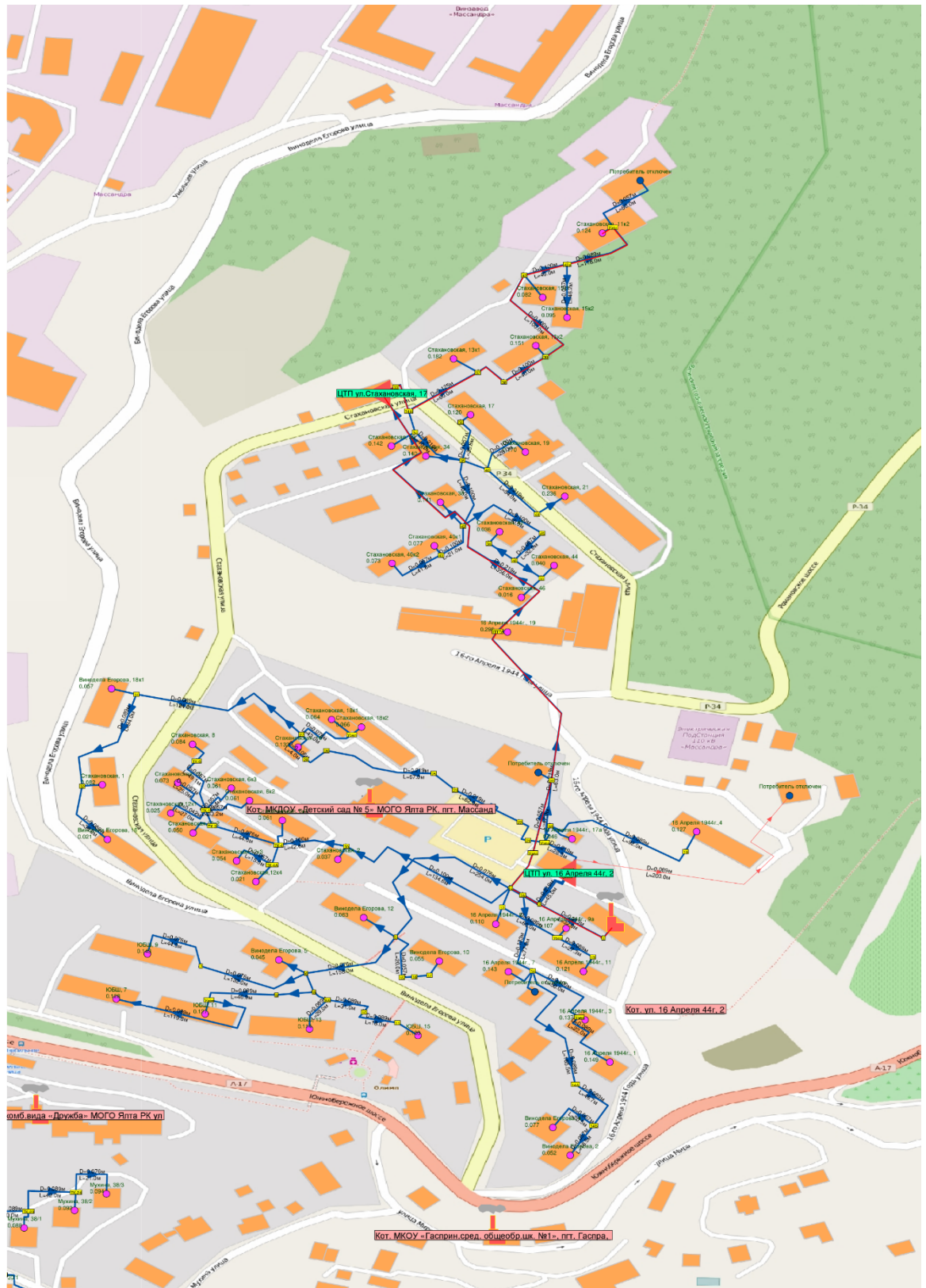
В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной блочно-модульной котельной вместо ЦТП ул. Стахановская, 17. Котельную ул. 16 апреля 1944 г., 2 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 5,0 МВт. ЦТП вывести из эксплуатации.

Тепловую сети протяженностью 210 м вывести из эксплуатации.

Таблица 39 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	3,00	2019
2	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	5,00	2018
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944 г., 2



**Реконструкции существующих газовых котельных.**

Таблица 40 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Дзержинского, 3 г.Ялта</b>		
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч в количестве 2 шт. и мощностью 1,5 МВт/ч – 1 шт. с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	3,50	2018
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019
2	<b>Котельная ул. К.Маркса, 22 г.Ялта</b>		
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,20 МВт (ул. К.Маркса, 22)	0,20	2021
3	<b>Котельная ул. Ломоносова, 55 г.Ялта</b>		
3.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,00	2022
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019
4	<b>Котельная ул. Чкалова, 11 г.Ялта</b>		
4.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 4,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,50	2017
4.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
5	<b>Котельная ул. Найдёнова, 8 г.Ялта</b>		
5.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
6	<b>Котельная ул. Изобильная , 7 г.Ялта</b>		
6.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 4 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,00	2021
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
7	<b>Котельная ул. Блюхера, 40 г.Ялта</b>		
7.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 2,0 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2,00	2022
7.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
8	<b>Котельная ул. Ореанда, 6 пгт.Ливадия</b>		
8.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,4 МВт по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,40	2018
8.2.	Реконструкция котельной ул. Ореанда, 6 (установка водогрейных котлов мощностью 0,25 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	0,50	2018
8.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
9	<b>Котельная ул. Подвойского,19 пгт.Гурзуф</b>		
9.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 9 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	9,00	2017-2018
9.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
10	<b>Котельная ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра</b>		
10.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	6,00	2022, 2027
10.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
11	<b>Котельная ул.Школьная,27А пгт.Гаспра</b>		
11.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
12	<b>Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз</b>		
12.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018

**Реконструкция котельных, работающих на жидком и твердом топливе, с переводом на газ.**

Таблица 41 - Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Сурикова, 6 г.Алупка</b>		
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	6,00	2018-2019, 2027
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
2	<b>Котельная пос.Санаторный,1 пгт.Меллас</b>		
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,25 МВт/ч в поселке Санаторный	1,25	2021

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
3	<b>кот.Терлецкого,2 пгт.Форос</b>	4,00	2022
3.1.	Замена горелок на двух котлах ДКВР 6,5/13	-	2017
3.2.	Проведение режимной наладки котлов ДКВР 6,5/13	-	2017
3.3.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/чв количестве 2 шт. и котел 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	5,50	2020
3.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
4	<b>Советская,11А пгт.Симеиз</b>		
4.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,6	2020
5	<b>Ганского,57А пгт.Симеиз</b>		
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,50	2020
6	<b>Виткевича,12А пгт.Кацивели</b>		
6.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,50	2021
7	<b>Кипарисная, 24А пгт.Береговое</b>		
7.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,38 МВт по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,38	2021
8	<b>Октябрьская, 6а пгт.Олива</b>		
8.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной	0,60	2021



№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
	производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз		
9	<b>Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое</b>		
9.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,50	2021
10	<b>Шайна, 36 пгт. Голубой залив</b>		
10.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,25 МВт по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,25	2017

### Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация – инструмент для системного подхода к автоматизации, оперативному контролю и управлению. Такой подход обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

В проекте предусмотреть возможность отображения технологических процессов котельной (в виде мнемосхем), ведения архива состояний и аварий технологического оборудования котельной, построения графиков параметров котельной.

Выполнение работ по организации внедрения диспетчеризации провести в 2017-2018 годах.

### **Организация управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии**

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. На котельных установить узлы учета тепловой энергии, предусмотреть преобразователи расхода тепловой энергии на прямом и обратном трубопроводах котельной;

Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Цель организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии:

повышение рентабельности производства и отпуска тепла потребителям.

Задачи:

1. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
2. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
3. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
4. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

1. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
2. проводить анализ фактического отпуска тепла;
3. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
4. осуществлять анализ производственного процесса
  - анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;
5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

#### 4.3.2. МУП «Ялтинские тепловые сети»

На балансе МУП «Ялтинские тепловые сети» в 2015 году находились 38 котельных.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной п. Тольятти 13-а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 0,5 МВт и 0,7 МВт.

У котельной по адресу ул. Изобильная, 9а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1 МВт.

На котельных отработавших более 10 лет произвести замену газовых горелок, выполнить режимную наладку котла и подготовить к работе в автоматическом режиме с возможностью передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

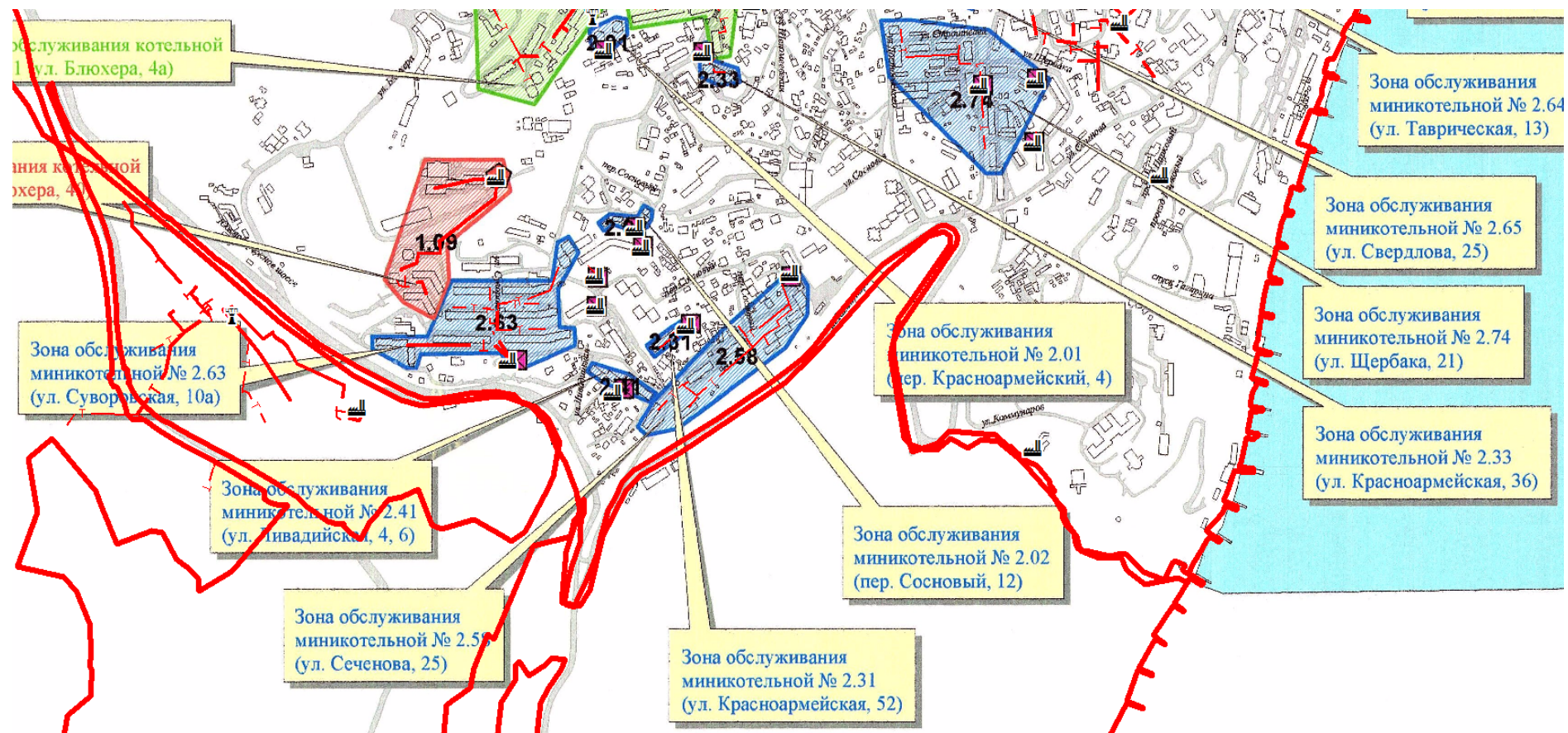
Предлагается выполнить автоматизацию тепловых пунктов в количестве 6 шт. с целью сокращения обслуживающего персонала.

Рисунок – Зоны теплоснабжения котельных МУП «ЯТС»





Рисунок – Зоны теплоснабжения котельных МУП «ЯТС»



Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

1. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
2. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
3. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
4. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

1. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
  2. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  3. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  4. осуществлять анализ производственного процесса
- анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;
5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
  6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 42

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная п. Тольятти, 13-а, г.Ялта</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	<b>2019-2020</b>
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	<b>2019-2020</b>
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	<b>2019</b>
2	<b>Котельная ул. Изобильная, 9а, г.Ялта</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1 МВт у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	<b>2017-2018</b>
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	<b>2018</b>
3	<b>Котельная ул. Манагарова, 6, г.Ялта</b>	
3.1.	Режимная наладка водогрейных котлов БЕРНАРД МН120 в количестве 2 шт.	<b>2017</b>
4	<b>Котельная ул. Ореховая, 31 г.Ялта</b>	
4.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	<b>2018</b>
4.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	<b>2018</b>
5	<b>Котельная ул. Крупская, 48 г.Ялта</b>	
5.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	<b>2019</b>
5.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	<b>2019</b>
5.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	<b>2017</b>
6	<b>Котельная ул. Ленинградская, 14 г.Ялта</b>	
6.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	<b>2020</b>
6.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	<b>2020</b>

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
7	<b>Котельная ул. Ленинградская, 15 г.Ялта</b>	
7.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	<b>2019</b>
7.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	<b>2019</b>
8	<b>Котельная ул. Чернова, 24 г.Ялта</b>	
8.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	<b>2020</b>
8.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	<b>2020</b>
9	<b>Котельная ул. Речная, 4 г.Ялта</b>	
9.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	<b>2019</b>
9.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	<b>2019</b>
10	<b>Котельная ул. Ворошилова, 6 г.Ялта</b>	
10.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	<b>2019</b>
10.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	<b>2019</b>
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	<b>2017</b>
11	<b>Котельная ул. Кирова, 134 г.Ялта</b>	
11.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	<b>2020</b>
11.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	<b>2020</b>
11.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	<b>2017</b>
12	<b>Котельная ул. Щербака, 21</b>	
12.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	<b>2021</b>
12.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	<b>2021</b>
13	<b>Котельная ул. Ливадийская, 4</b>	
13.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	<b>2019</b>

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
13.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2019
13.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
14	<b>Котельная пер. Красноармейский, 4</b>	
14.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020
14.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2020
14.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
15	<b>Котельная пер. Красноармейский, 36</b>	
15.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 3 шт.	2020
15.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 3 шт.	2020
16	<b>Котельная ул.Таврическая, 13</b>	
16.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	2019
16.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	2019
17	<b>Котельная ул.Теплая балка, 5,6</b>	
17.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2019
17.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2019
17.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
18	<b>Котельная ул.Украинская, 2</b>	
18.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
18.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2020
19	<b>Котельная ул. Курчатова, 14</b>	
19.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020



№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
19.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2020
20	<b>Котельная ул. К. Цеткин, 21</b>	
20.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2019
20.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
21	<b>Котельная ул. Гоголя, 24</b>	
21.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2020
21.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2020
22	<b>Котельная ул. Блюхера, 15</b>	
22.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2019
22.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2019
22.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
23	<b>Котельная ул. Строителей, 1</b>	
23.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2019
23.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2019
23.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
24	<b>Котельная ул. Красноармейская, 44</b>	
24.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт. и котлах CBN2000 количестве 2 шт.	2019
24.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт. и котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2019
24.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
25	<b>Котельная ул. Сеченова, 25</b>	
25.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 3 шт.	2020

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
25.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 3 шт.	2020
25.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
26	<b>Котельная ул. Суворовская, 10а</b>	
26.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 4 шт.	2020
26.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 4 шт.	2020
26.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
27	<b>Котельная ул. Гоголя, 12</b>	
27.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	2020
27.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	2020
27.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
28	<b>Котельная п. Никита</b>	
28.1.	Замена газовых горелок на котлах Pegasus F3 289 количестве 2 шт.	2020
28.2.	Режимная наладка водогрейных котлов Pegasus F3 289 в количестве 2 шт.	2020
29	<b>Котельная МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49</b>	
29.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт на территории школы ул. Ленинградская, 49	2017-2018
30	<b>Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.</b>	
30.1.	Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.	2017
31	<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	
31.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	2018-2019

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
32	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	
32.1.	Замена приборов учета газа на котельных	<b>2017-2018</b>
32.2.	Установка счетчиков электроэнергии на котельных	<b>2017-2018</b>
33	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	
33.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	<b>2017-2018</b>
33.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	<b>2018</b>

#### 4.3.3. МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной ул. Блюхера 4а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 5 МВт и 1 МВт.

На месте котельной «Крымская здравница», ул. Кирова 21а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9 выполнить монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной.

На месте котельной пгт. Гурзуф, ул. Строителей 27 смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;

- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

1. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
2. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
3. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
4. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

5. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
  6. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  7. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  8. осуществлять анализ производственного процесса
- анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;
9. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
  10. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 43

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная «Блюхера», ул. Блюхера 4а</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2018
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной парогенераторной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ломоносова 15	2018
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
2	<b>Котельная «Крымская здравница», ул. Кирова 21а</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3	<b>Котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9</b>	
3.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2019
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
4	<b>Котельная «Ришелье Шато», ул. Ялтинская 16д</b>	
4.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
5	<b>Котельная пгт. Гурзуф ул. Строителей 27</b>	
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2020
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
6	<b>Диспетчеризация котельных</b>	
6.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление,	2018

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
	температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управления	
7	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	2018
8	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	
8.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2017
8.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

**4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно и экономически нецелесообразно**

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в МО ГО «Ялта» отсутствуют.

**4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии**

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предполагается.

Строительство новой генерации на котельных с реализацией электрической энергии на розничном рынке может рассматриваться при удельной стоимости строительства менее 15 млн. руб./МВт. Однако реальная стоимость строительства когенерационных установок в настоящее время превышает 50,0 млн. руб./МВт, что делает строительство когенерации на базе котельных некупаемым. По этой причине генерация на котельных не получила и не может получить распространение при существующих правилах на рынке электроэнергии.

Собственная когенерация может быть экономически эффективной только на промышленных предприятиях, где в технологическом цикле потребляется как тепловая, так и электрическая энергии собственного производства.

**4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы**

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в пиковый режим.

**4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

Схемой теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей между источниками тепловой энергии.

**4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения**

На большинстве источников теплоснабжения существующие температурные графики сохраняются. Исключение составляют котельные имеющие температурный график 110-70 °С, заменяемые на БМК с температурным графиком 95-70 °С. Существующие и перспективные температурные графики представлены в таблице.

Таблица 44 - Существующие и перспективные температурные графики котельных.

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	95/70°С	95/70°С
2	Васильева, 16 г.Ялта	110/70°С	95/70°С
2.1.	БМК Киевская, 5	-	95/70°С
2.2.	БМК Руданского, 22	-	95/70°С
2.3.	БМК Октябрьская	-	95/70°С
2.4.	БМК К.Либкнехта, 1	-	95/70°С
2.5.	ШК Дмитриева, 4	-	95/70°С
2.6.	ШК Морская, 12	-	95/70°С
2.7.	ШК Морская 5	-	95/70°С
3	Свердлова, 75 г.Ялта	110/70°С	95/70°С
3.1.	БМК Дзержинского, 27	-	95/70°С
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	95/70°С	95/70°С
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	95/70°С	95/70°С
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	110/70°С	-
6.1.	БМК Тимирязева, 25	-	95/70°С
6.2.	БМК Чернова, 30	-	95/70°С
6.3.	БМК Тимирязева, 39/4	-	95/70°С
6.4.	БМК Крупская, 21	-	95/70°С

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
6.5.	БМК Крупская, 32	-	95/70°C
6.6.	БМК Кр. партизан, 5	-	95/70°C
6.7.	БМК микрорайона 10	-	95/70°C
6.8.	ШК Кирова 125	-	95/70°C
7	Чкалова, 11 г.Ялта	95/70°C	95/70°C
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	95/70°C	95/70°C
9	Изобильная, 7 г.Ялта	95/70°C	95/70°C
10	Блюхера, 40 г.Ялта	95/70°C	95/70°C
11	Щорса, 20 А г.Ялта	95/70°C	95/70°C
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	95/70°C	95/70°C
12.1.	ШК пгт. Ореадна, 21	-	95/70°C
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	110/70°C	95/70°C
13.1.	БМК Стахановская, 17	-	95/70°C
14	кот. пгт.Никита	110/70°C	95/70°C
14.1.	ШК НБС-ННЦ, 14	-	95/70°C
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	95/70°C	95/70°C
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	95/70°C	95/70°C
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	95/70°C	95/70°C
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	95/70°C	95/70°C
19	Сурикова, 6 г.Алупка	95/70°C	95/70°C
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	95/70°C	95/70°C
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	95/70°C	95/70°C
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	95/70°C	95/70°C
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	95/70°C	95/70°C
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	95/70°C	95/70°C
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	95/70°C	95/70°C
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	95/70°C	95/70°C
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	95/70°C	95/70°C
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	95/70°C	95/70°C
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			
1	п. Тольятти, 13а	95/70°C	95/70°C
1.1.	БМК Тольятти, 13а	-	95/70°C
1.2.	БМК Тольятти 7-9	-	95/70°C
2	ул. Изобильная, 9а	95/70°C	95/70°C
3	ул. Манагарова, 5	85/65°C	85/65°C
4	ул. Дзержинского, 21	85/65°C	85/65°C
5	ул. Ореховая, 31	85/65°C	85/65°C
6	ул. Крупская, 48	85/65°C	85/65°C
7	ул. Малышева, 6-а	85/65°C	85/65°C
8	ул. Ленинградская, 14	85/65°C	85/65°C
9	ул. Ленинградская, 15	85/65°C	85/65°C
10	ул. Чернова, 24	85/65°C	85/65°C
11	ул. Красноармейская, 56	85/65°C	85/65°C
12	ул. Речная, 4	85/65°C	85/65°C



№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
13	ул. Ворошилова, 6	85/65°C	85/65°C
14	ул. Кирова, 134	85/65°C	85/65°C
15	ул. Щербака, 21	85/65°C	85/65°C
16	ул. Ливадийская, 2	85/65°C	85/65°C
17	пер. Красноармейский, 4	85/65°C	85/65°C
18	ул. Красноармейская, 36	85/65°C	85/65°C
19	ул. Таврическая, 13	85/65°C	85/65°C
20	ул. Теплая балка, 5,6	85/65°C	85/65°C
21	ул. Украинская, 2	85/65°C	85/65°C
22	ул. Курчатова, 10-а	85/65°C	85/65°C
23	ул. Курчатова, 14	85/65°C	85/65°C
24	ул. К. Цеткин, 21	85/65°C	85/65°C
25	ул. Гоголя, 24	85/65°C	85/65°C
26	ул. Спендиарова, 10	85/65°C	85/65°C
27	ул. Садовая, 21	85/65°C	85/65°C
28	ул. Таврическая, 25	85/65°C	85/65°C
29	ул. Блюхера, 15	85/65°C	85/65°C
30	ул. Строителей, 1	85/65°C	85/65°C
31	ул. Красноармейская, 44	85/65°C	85/65°C
32	ул. Сеченова, 25	85/65°C	85/65°C
33	ул. Суворовская, 10-а	85/65°C	85/65°C
34	ул. Гоголя, 12	85/65°C	85/65°C
35	п. Никита	85/65°C	85/65°C
36	Южнобережное шоссе, 44В	85/65°C	85/65°C
37	пер. Курчатова, 7а	85/65°C	85/65°C
38	Южнобережное шоссе, 44Г	85/65°C	85/65°C
	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>		
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	95/70°C	95/70°C
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	95/70°C	95/70°C
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	95/70°C	95/70°C
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	95/70°C	95/70°C
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	95/70°C	95/70°C
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	95/70°C	95/70°C
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	95/70°C	95/70°C

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	95/70°C	95/70°C
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	95/70°C	95/70°C
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	95/70°C	95/70°C
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	95/70°C	95/70°C
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	95/70°C	95/70°C
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	95/70°C	95/70°C
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	95/70°C	95/70°C
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	95/70°C	95/70°C
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	95/70°C	95/70°C
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	95/70°C	95/70°C
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	95/70°C	95/70°C
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	95/70°C	95/70°C
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	95/70°C	95/70°C
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	95/70°C	95/70°C
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	95/70°C	95/70°C
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	95/70°C	95/70°C
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	95/70°C	95/70°C
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных,11.	95/70°C	95/70°C
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО	95/70°C	95/70°C

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
	Ялта РК ул. Дразинского, 15.		
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 12.	95/70°C	95/70°C
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	95/70°C	95/70°C
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	95/70°C	95/70°C
30	МКОУ «Ливадийский УВК» МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности, 3.	95/70°C	95/70°C
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК, Пгт. Никита, ЮБШ, 27	95/70°C	95/70°C
32	МКДОУ №31 МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября, 17 Корпус № 1	95/70°C	95/70°C
33	МКДОУ № 31 МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул. 40 лет.Октября, 17 Корпус № 2	95/70°C	95/70°C
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе, 7	95/70°C	95/70°C
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г., 11а.	95/70°C	95/70°C
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	95/70°C	95/70°C
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	95/70°C	95/70°C
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская, 14	95/70°C	95/70°C
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный, 7	95/70°C	95/70°C
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная, 5	95/70°C	95/70°C

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>			
1	РК Блюхера, г. Ялта, ул. Блюхера, 4а	95/70°C	-
1.1.	БМК Блюхера, 4а	-	95/70°C
1.2.	БМК Ломоносова, 15	-	95/70°C
2	Кот. «Крымская здравница», г. Ялта ул. Кирова, 21а	95/70°C	95/70°C
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	95/70°C	95/70°C
4	Кот. «Ришелье Шато»	95/70°C	95/70°C
5	ул. Лесная 7	95/70°C	95/70°C
6	ул. Вр. Михайловых 12	95/70°C	95/70°C
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	95/70°C	95/70°C
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	95/70°C	95/70°C
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	95/70°C	95/70°C
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	95/70°C	95/70°C
<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>			
1	ул. Строителей 27	95/70°C	95/70°C
2	ул. Санаторная 26	95/70°C	95/70°C
3	ул. Набережная 7	95/70°C	95/70°C
4	ул. Соловьева 30	95/70°C	95/70°C
5	ул. Соловьева 9	95/70°C	95/70°C
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	95/70°C	95/70°C
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	95/70°C	95/70°C
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	95/70°C	95/70°C
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	95/70°C	95/70°C
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	95/70°C	95/70°C
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	95/70°C	95/70°C
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	95/70°C	95/70°C
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	95/70°C	95/70°C
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	95/70°C	95/70°C
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>			
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	95/70°C	95/70°C

№ п/п	Наименование котельной	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
2	Ул. Тимирязева, 39 филиал №22	95/70°C	95/70°C
3	Морская 6	95/70°C	95/70°C
4	Ул. Пушкинская, 5	95/70°C	95/70°C
5	Ул. Руданского, 8	95/70°C	95/70°C
6	Ул. Богдановича, 1	95/70°C	95/70°C
7	Ул. Красноармейская 1а	95/70°C	95/70°C
<b>Перспективные новые источники</b>			
1	Перспективная котельная №1	-	95/70°C
2	Перспективная котельная №2	-	95/70°C
3	Перспективная котельная №3	-	95/70°C
4	Перспективная котельная №4	-	95/70°C
5	Перспективная котельная №5	-	95/70°C
6	Перспективная котельная №6	-	95/70°C
7	Перспективная котельная №7	-	95/70°C

Указанный температурный график обоснован существующими параметрами работы топливоиспользующего оборудования и существующими схемами теплоснабжающих установок потребителей.

Изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха производится оперативным персоналом котельных, изменяя количество подаваемого на сжигание топлива.

#### **4.5. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы**

В перспективной зоне действия отсутствуют источники теплоснабжения, которые могли бы быть переведены в «пиковый» режим. Строительство новых источников, в том числе и пиковых, в перспективной зоне не предусматривается.

## **Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей приведены в Книге 7 «Предложения по строительству реконструкции тепловых сетей»

Решения о необходимости строительства и реконструкции тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Книге 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения»

### **5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

### **5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Анализ существующего положения в системе теплоснабжения МО ГО Ялта показал значительный запас пропускной способности магистральных тепловых сетей от всех источников теплоснабжения.

Прирост тепловой нагрузки в централизованной системе теплоснабжения МО ГО Ялта планируется по источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» и МУП «Ялтинские тепловые сети». На основании проведенных гидравлических расчетов, можно сделать вывод о том, что пропускной способности существующих магистральных тепловых сетей достаточно для подключения перспективных потребителей, и их реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов не требуется. Необходимо лишь строительство непосредственно вводов на данных потребителей.

Перечень перспективных потребителей, информация о которых использовалась для расчета перспективного потребления тепловой энергии находится в Главе 2

### **5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

В системе теплоснабжения МО ГО Ялта источники тепловой энергии по большей части имеют несвязанную между собой систему тепловых сетей, не позволяющую резервировать часть нагрузки друг друга. Практически тепловые мощности любой котельной, удалены от основных центров тепловых нагрузок другой котельной. Разукрупнение крупных источников позволит увеличить степень резервирования потребителей за счет уже существующих тепловых сетей.

### **5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям**

### **5.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

#### **5.5.1. ОСНОВНОЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ**

#### **Разработка «Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей»**

В этом разделе представлен вариант развития, заключающийся в закрытии крупных источников с большой протяженностью магистральных тепловых сетей - строительстве автоматизированных блочных котельных на месте районов с выгодным расположением существующих тепловых сетей. Гидравлические параметры тепловых сетей второго контура остаются такие же, как при существующих источниках.

Для оптимального гидравлического режима работы всей системы, ввиду приобретения трубопроводами свойств негативно влияющих, как на эксплуатационные характеристики, так и на повышенную аварийность системы.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) и для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения реконструкции подлежат более 50% тепловых сетей.



## **Комплексный проект повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей**

Главные системные проблемы эксплуатации теплосетей:

- реальный уровень потерь в теплосетях гораздо выше отчетного уровня, включаемого в тарифы на тепло, что приводит к снижению инвестиционной привлекательности вложений в реконструкцию тепловых сетей;
- недотопы и перетопы отдельных потребителей, связанные с разрегулировкой тепловых сетей;
- около 50% всех затрат в системах теплоснабжения приходится на затраты на эксплуатацию тепловых сетей, при этом имеются существенные резервы экономии;
- избыточная централизация большей части систем теплоснабжения, и как следствие, протяженность теплосетей, что приводит к увеличению теплопотерь в сетях;
- высокая степень износа тепловых сетей, увеличение уровня частоты отказов;
- нарушение тепловой изоляции и общее неудовлетворительное техническое состояние тепловых сетей;
- замены трубопроводов производятся по процедуре капитального ремонта, без проектов и частично хозспособом с низким качеством;

Увеличивающиеся тепловые потери приводят к высоким расходам на эксплуатацию, а в условиях ограничения роста совокупного платежа населения за ЖКХ (а следовательно, и тарифа на тепловую энергию) к снижению объемов средств, направляемых на модернизацию теплосетей.

Внедрение Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей даст качественное повышение надёжности и экономичности существующих теплосетей. Проект включает в себя типовой алгоритм действий теплоснабжающей организации (Приложение), в т.ч.:

- организация контроля технического состояния тепловых сетей
- оценка степени влияния коррозионных факторов, проведения профилактических мероприятий по продлению ресурса тепловых сетей,
- предотвращение замены участков трубопроводов с высоким остаточным ресурсом;
- постепенное повышение срока службы тепловых сетей путем внедрения профилактических мероприятий, продлевающих ресурс.

- снижение эксплуатационных затрат
- повышение надежности и энергоэффективности тепловых сетей;
- внедрение экономических стимулов для персонала за качественное техническое обслуживание тепловых сетей;
- организация круглогодичной загрузки техники и персонала.

Указанный комплекс мер позволяет постепенно снизить затраты на капитальный ремонт и содержание тепловых сетей при одновременном повышении уровня их надежности до нормативного уровня за счет оптимального распределения имеющихся средств и привлечения внешних инвестиций.

При кажущейся простоте на практике, для конкретных случаев возможны различные варианты технических мероприятий, следовательно разная экономическая эффективность:

- декларируемый эффект по сроку службы труб в ППУ-изоляции и снижению теплопотерь не достигается из-за низкого качества монтажа и укладки теплосетей;
- диаметры трубопроводов вынуждены увеличивать для компенсации нарушений температурных графиков и режимов теплопотребления;
- не соблюдение технических норм водно-химического режима приводит к внутренней коррозии и отложения в элементах системы теплоснабжения;
- потребители начинают активно заниматься энергосберегающими мероприятиями, что приводит к снижению подключенной нагрузки, при этом потеря нагрузки не компенсируется вновь подключенными зданиями;
- источники тепловой энергии загружены не оптимально что приводит к ограничениям по подключению новых потребителей и повышает общие затраты;
- большие капитальные затраты требуют привлечения инвестиций и кредитов, при том что ТСО зачастую оказываются непривлекательным клиентом для банков.

Улучшения необходимо осуществлять комплексно, действуя сразу по всем направлениям, что увеличивает сложность руководства проектом.

Возможные источники финансирования проекта:

- лизинг
- кредитование
- концессия
- аренда с улучшением
- бюджетный кредит
- частно-государственное партнерство

Программа технического обследования тепловых сетей

Приведенная ниже программа технического обследования всех тепловых сетей города рекомендуется для включения в постоянно действующие правила технической эксплуатации теплосетевой организации.

1. Цель программы.

Подготовка исходных данных для разработки «Программы повышения надежности и энергоэффективности тепловых сетей» включая:

2. Анализ проектной и технической документации, а также опрос персонала, включая уже не работающих.

3. Визуальное и приборное обследование

4. Анализ результатов

Приложение 1. Оперативные мероприятия по повышению надежности и энергоэффективности тепловых сетей

Восстановление эксплуатационного ресурса существующих тепловых сетей за счет локального вставочного ремонта тех мест на участках теплопроводов, которые являются источниками основных потерь тепла и теплоносителя, а также затрат на ликвидацию повреждений;

Предотвращение ухудшения состояния теплопроводов, то есть продление эксплуатационного ресурса прежде всего, за счет мероприятий по защите от коррозии.

Отказ от ежегодного планового текущего ремонта протяженных участков «от камеры до камеры» и переход в рамках тех же выделяемых средств на локальный вставочный ремонт;

В межотопительный период проведение локального точечного текущего ремонта только тех участков теплопроводов, которые (на основании проведенного обследования) являются источниками основных потерь тепла и теплоносителя;

Устранение утечек теплоносителя через арматуру;

Чистка тепловых камер и каналов (в доступных местах) от илистых отложений, заносов грунтом и строительным мусором;

Предотвращение гидравлических ударов в сетях (устройство «плавного» пуска насосов, организация пуска на закрытую задвижку, подключение расширительных баков и т.п.);

## Приложение 2. Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя в камерах тепловых сетей

Актуальность проблемы связана с тем, что трубопроводная арматура в тепловых камерах обычно бывает неизолирована, присутствуют протечки теплоносителя и намокание теплоизоляции трубопроводов, суммарная протяженность тепловых сетей в тепловых камерах может достигать 5-10%, таким образом, суммарные потери за ОЗП оказываются весьма значительны.

Комплексная антикоррозионная обработка технологического оборудования внутри тепловых камер позволит существенно снизить возникновение нештатных ситуаций на тепловых сетях.

По результатам выполненной работы можно выделить основные преимущества проекта «Технологии повышения надежности и снижения энергетических потерь в подземных сооружениях (камерах) тепловых сетей», среди которых:

- низкий срок окупаемости;
- снижение эксплуатационных затрат;
- снижение тепловых потерь в камерах теплосетей в 10-15 раз;
- высвобождение мощности (увеличение пропускной способности тепловых сетей);
- резкое снижение удельной повреждаемости теплосетей в камерах при соответствующей экономии потерь энергоресурсов и финансовых затрат.
- существенная экономия энергоресурсов вследствие снижения тепловых потерь с защищаемых поверхностей;

Финансирование проекта возможно, как за счет собственных средств теплосетевой организации, так с привлечением кредитных средств.

## Приложение 3. Организация строительства и ремонтов тепловых сетей и приемки их в эксплуатацию

Правильная организация работ при строительстве новых тепловых сетей или реконструкции (ремонте) существующих необходима и позволяет избежать: технологические повреждения и дефекты, связанные с качеством металла труб и их сваркой, а также исключить дефекты монтажа и ремонта теплотрасс.

При сооружении новых тепловых сетей и при реконструкции действующих, в процессе производства строительно-монтажных работ должен осуществлять авторский

контроль со стороны проектных организаций по уточнению прокладки и условий дальнейшей эксплуатации трубопроводов.

Можно внедрить систему ответственности проектных организаций за фактический срок службы спроектированной ими теплосети.

Строительным организациям перед получением допуска необходимо подтвердить свою готовность к выполнению работ, а именно: предоставить информацию о наличии у них аттестованных сварщиков, аттестованного оборудования и технологии сварки, а также наличии собственной аттестованной лаборатории неразрушающего контроля или договора с такой лабораторией.

При строительстве новых тепловых сетей необходимо производить входной приборный контроль качества металла, толщин и типа применяемых труб, контроль за качеством нанесения наружных антикоррозионных покрытий и теплоизоляции. В настоящее время практически все тепловые сети строятся с нарушениями.

Необходимо ввести в практику контрольные вскрытия для проверки качества строительных работ.

Другой проблемой является применение устаревших конструкций. Например, применение минераловатной изоляции – вполне допустимо в сухих каналах, но её увлажнение приводит к 4-х кратному увеличению теплопотерь,

#### Комплексная система приемки тепловых сетей

Комплексная система приемки позволяет выполнить это обязательное требование.

Неоспоримым преимуществом является то, что не требуется бюджетных затрат, все меры являются организационным.

Поскольку подрядные организации на производство работ в большинстве случаев выбирается на конкурсной основе необходимо тщательно подготовить конкурсную документацию в части требований к исполнителю работ:

- квалификации,
- наличия соответствующего персонала и техники,
- предоставление и обеспечение гарантии на выполненные работы и материалы.

В условиях строгого контроля за выполнением качества работ, исполнители (подрядчик и производитель труб в ППУ изоляции) заинтересованы в выполнении требований с надлежащим качеством и применением современных технологий. Так как нарушения, будут выявлены при техническом надзоре, опрессовке или приемке трубопроводов, и будут применены штрафные санкции. Кроме того, подрядчик понимает справедливость требований в части установления 10-летних гарантийных обязательств на

тепловую сеть по 190-ФЗ «О теплоснабжении», данный пункт закреплён в договоре генерального подряда.

Ввиду большого количества суммарной протяжённости тепловых сетей и арматуры в ветхом состоянии, для точной оценки стоимости затрат на реконструкцию и модернизацию, «Комплексный проект повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей» – является необходимым предварительным этапом перед проведением работ по актуализации «Схемы теплоснабжения МО ГО Ялта».

Точная стоимость данного мероприятия (подготовительный этап, инструментальная диагностика, обследование сетей и арматуры, изучение документации, анализ собранной информации, разработка проекта) определяется по результатам составления и утверждения сметной документации.

Примерная стоимость мероприятия составит – 80 тыс. руб за 1 км тепловой сети.

Суммарная протяжённость тепловых сетей в МО ГО Ялта – 62,94 км.

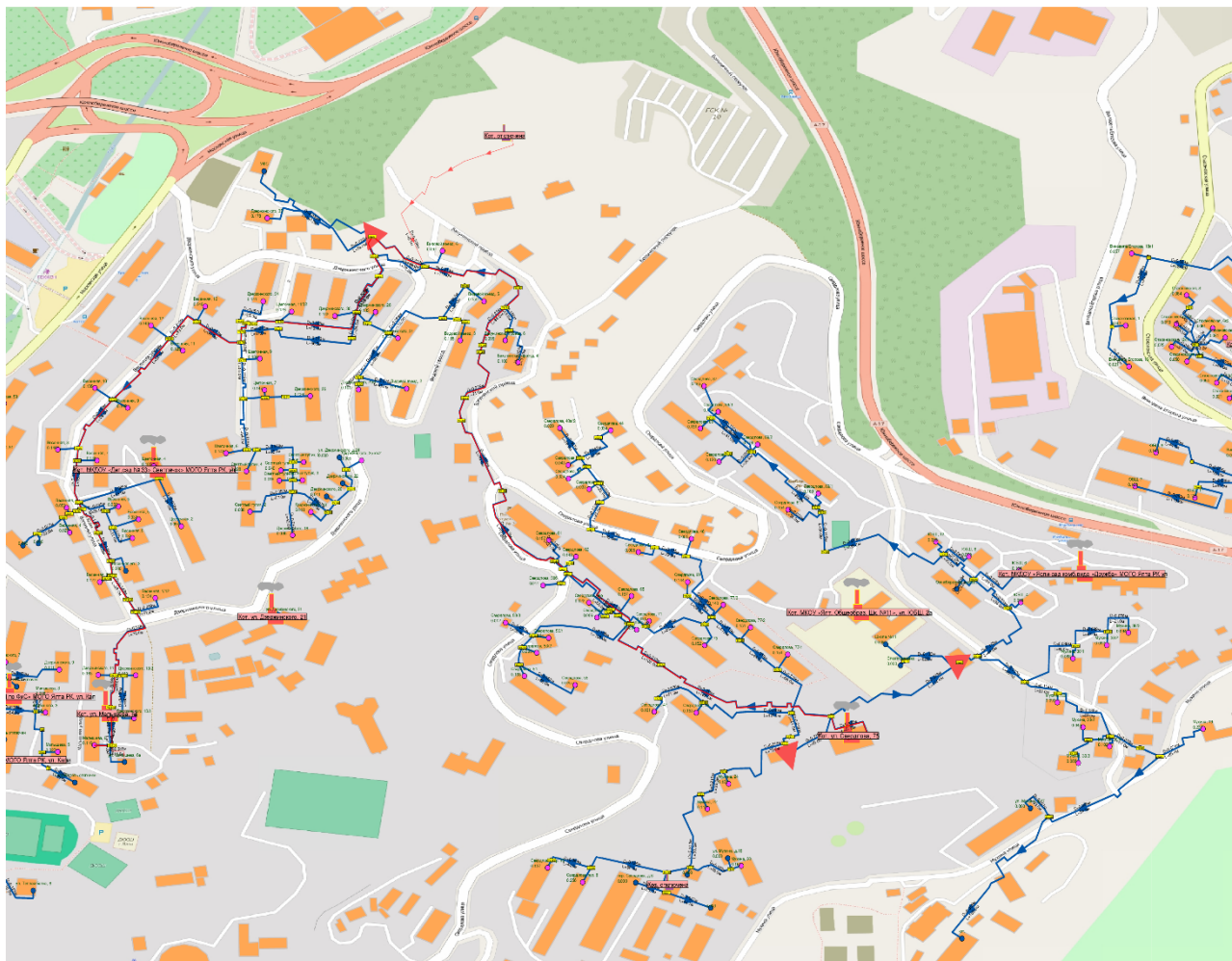
Общая стоимость составит – 5035,2 тыс. руб.

Существует необходимость капитального ремонта тепловых сетей по трём источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». Часть трубопроводов из которых находятся в аварийном состоянии (утечки теплоносителя из-за обширной коррозии), по результатам планового обследования персоналом теплоснабжающей организации.

Список трубопроводов требующих замены для снижения аварийности всей системы и повышения надёжности представлен ниже.

**Котельная ул. Свердлова, 75**

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 45 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, м	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП ул. ЮБШ, 10А: от ТК-109 до Свердлова, 48 (к.1)	273	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2 961,8
ЦТП ул. ЮБШ, 10А: от ТК-109 до Свердлова, 48 (к.1)	323	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3 427,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ЦТП до ТК-62; от ТК-60 до Видовой въезд, 6;	57	78	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	886,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	57	74	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	840,9
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	219	107	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3 010,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	325	74	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2 882,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	32	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	58,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	57	130	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1 477,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	76	37	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	551,1
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	89	162	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2 993,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	108	14	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	284,5
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	148	132	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 032,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	159	111	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2 550,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	219	125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 516,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	57	112	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1 272,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	76	40	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	595,8

Наименование участка	Диаметр трубопровода, м	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	89	169	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 122,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	32	16	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	116,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	42	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	72,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	48	14	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	127,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	52	40	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	454,5
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	57	109	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 238,6
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	89	95	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 755,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	108	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 788,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	159	54	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 240,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	219	195	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	5 486,1

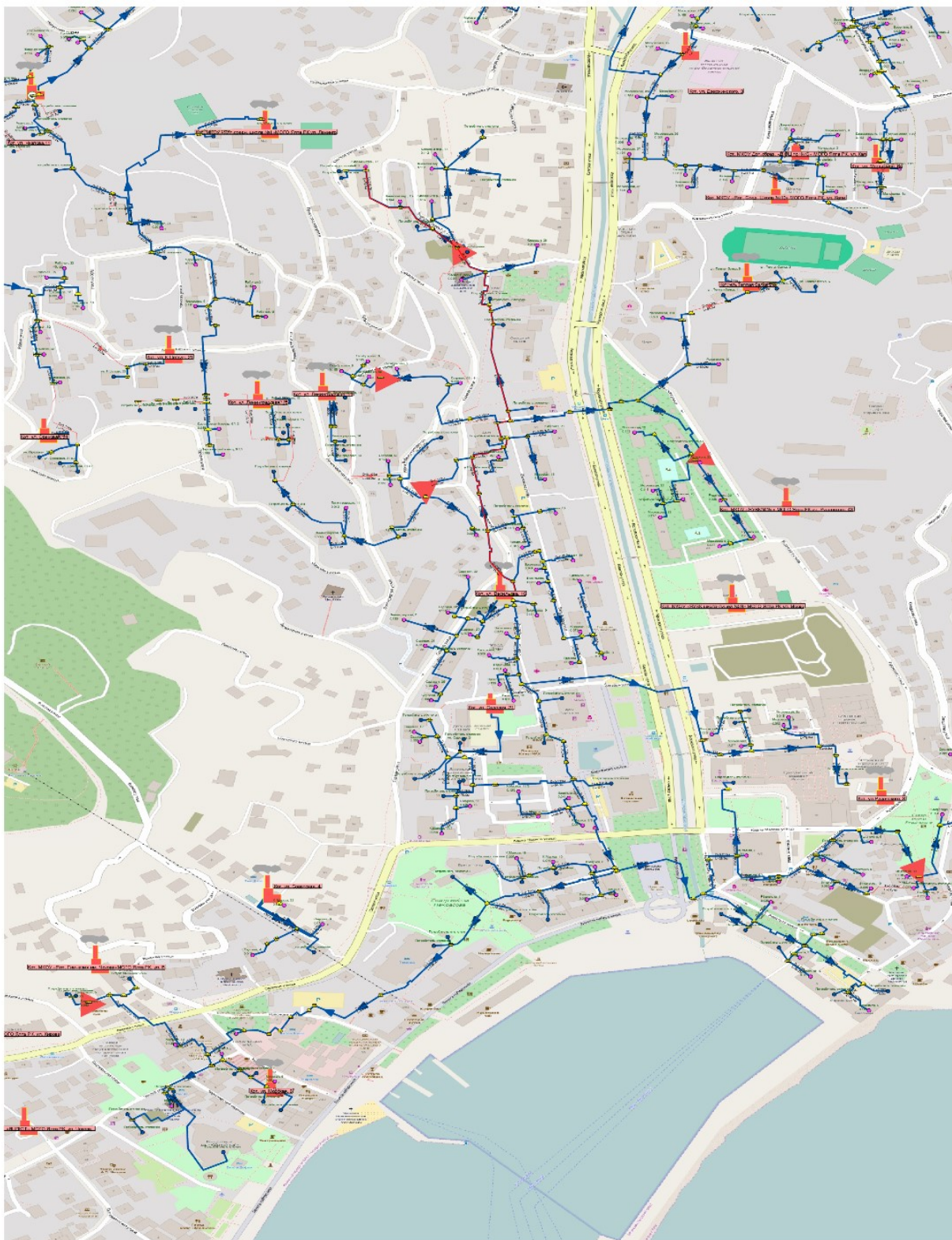
Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 46.

Таблица 46 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	15 544,8	18 036,6	12 163,6									45 744,9

**Котельная ул. Васильева, 16**

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Васильева, 16



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 47 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, м	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	273	33	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	1 110,7
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	159	30	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	689,3
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	57	10	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	113,6
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	57	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	90,9
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	76	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	119,2
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	89	224	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2018	4 139,1
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	159	89	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2018	2 044,9

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 48.

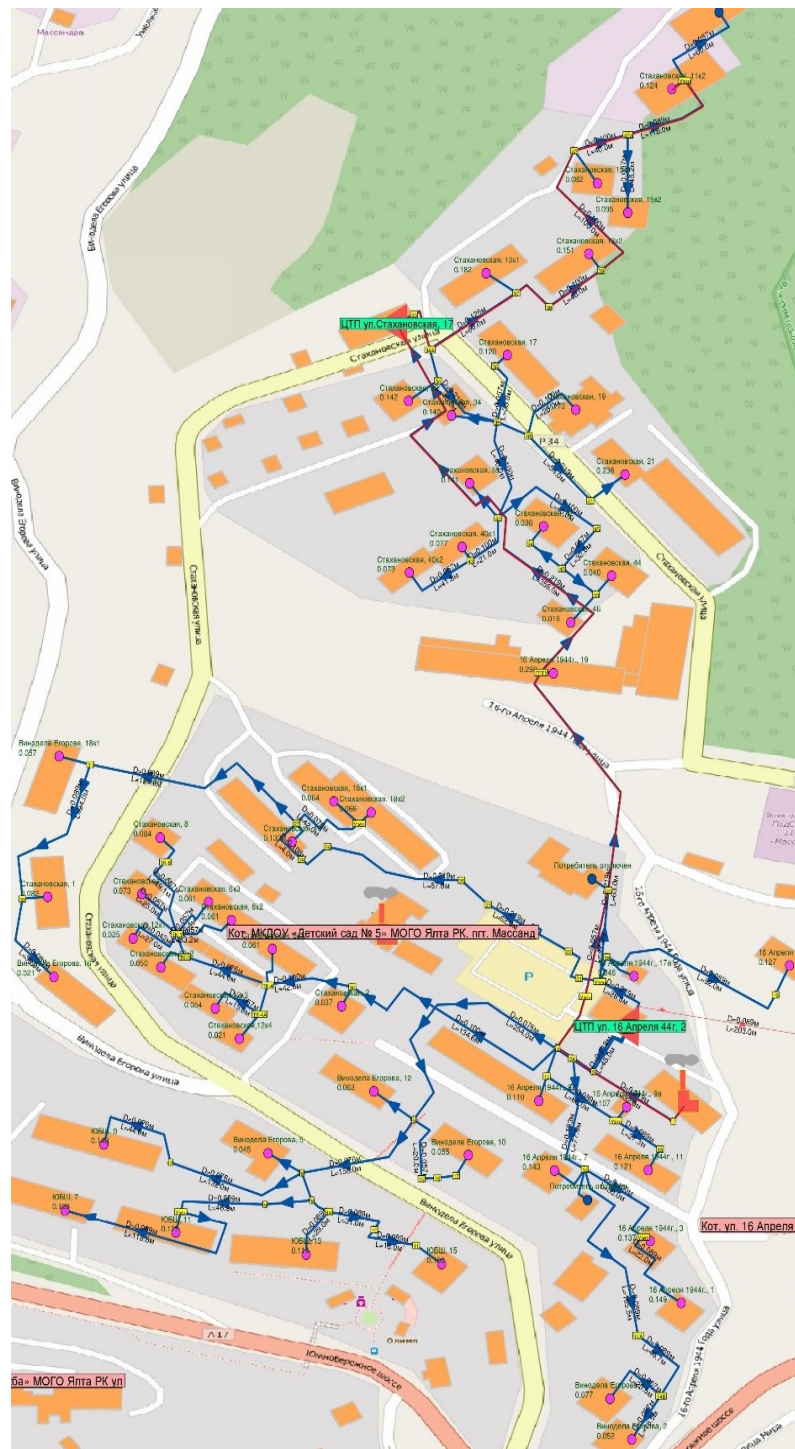
Таблица 48 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	2 123,7	6 183,9										8 307,6



Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 49 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, м	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	57	139	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	1 579,5
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	76	26	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	387,3
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	89	12	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	221,7
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	108	72	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	1 463,1
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	125	35	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2018	752,8
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	219	54	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2018	1 519,2

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 50.

Таблица 50 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	3 651,6	2 272,0										5 923,6

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по всем источникам, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 51.

Таблица 51 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источников. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	21 320,0	26 492,5	12 163,6									59 976,1

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МО ГО Ялта приведены в таблицах ниже.

Таблица 52 – Котельная ул. Дзержинского, 3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
1	Выработка т/э	Гкал	2 439,34	2 439,34	2 395,14	2 376,66	2 376,66	2 376,66	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24	2 431,24
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	55,13	55,13	54,13	35,65	35,65	35,65	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47
	то же	%	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	2 384,21	2 384,21	2 341,01	2 341,01	2 341,01	2 341,01	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 384,21	2 384,21	2 341,01	2 341,01	2 341,01	2 341,01	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77	2 394,77
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	371,46	371,46	328,26	328,26	328,26	328,26	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79	335,79
	потери к отпуску в сеть	%	15,58	15,58	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 012,75	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97	2 058,97
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	437,08	437,08	429,15	365,20	365,20	365,20	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58	373,58
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	183,32	183,32	183,32	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	353,03	353,03	346,63	294,97	294,97	294,97	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74	301,74
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	75,17	75,17	73,81	58,53	58,53	58,53	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87	59,87
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	31,53	31,53	31,53	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	0,78	0,78	0,70	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,33	0,33	0,30	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,15	0,15	0,14	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09



Таблица 53 – Котельная ул. Васильева, 16

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,82	7,82	6,00	4,69	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Выработка т/э	Гкал	16 158,29	16 158,29	12 386,38	9 695,41	9 197,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	374,87	374,87	287,36	224,93	213,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же	%	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	15 783,42	15 783,42	12 099,01	9 470,48	8 983,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	15 783,42	15 783,42	12 099,01	9 470,48	8 983,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	5 208,53	5 208,53	3 992,67	3 125,26	2 964,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	потери к отпуску в сеть	%	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	10 574,89	10 574,89	8 106,34	6 345,22	6 019,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	10 574,89	10 574,89	8 106,34	6 345,22	6 019,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	2 582,12	2 582,17	1 979,40	1 549,37	1 469,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	2 070,67	2 070,71	1 587,33	1 242,48	1 178,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	620,74	620,76	475,85	372,47	353,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	18,39	18,40	14,11	11,04	10,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	10,00	10,00	7,67	6,00	5,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 54 – Котельная ул. Васильева, 16 (После проведения реконструкции)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
1	Выработка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58	7 957,58
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36
	то же	%	2,32	2,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21	7 838,21
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64	1 567,64
	потери к отпуску в сеть	%	33,00	33,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57	6 270,57
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76	1 222,76
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56	980,56
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

Таблица 55 – Котельная ул. Свердлова, 75

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	5,54	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
1	Выработка т/э	Гкал	17 631,19	17 631,19	17 631,19	17 631,19	17 631,19	9 719,09	9 554,95	9 554,95	9 554,95	9 554,95	9 554,95	10 000,76	10 000,76	10 000,76	10 000,76	10 000,76
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	398,46	398,46	398,46	398,46	398,46	219,65	143,32	143,32	143,32	143,32	143,32	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	17 232,72	17 232,72	17 232,72	17 232,72	17 232,72	9 499,44	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 850,75	9 850,75	9 850,75	9 850,75	9 850,75
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	17 232,72	17 232,72	17 232,72	17 232,72	17 232,72	9 499,44	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 411,62	9 850,75	9 850,75	9 850,75	9 850,75	9 850,75
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	4 394,34	4 394,34	4 394,34	4 394,34	4 394,34	2 422,36	1 882,32	1 882,32	1 882,32	1 882,32	1 882,32	1 970,15	1 970,15	1 970,15	1 970,15	1 970,15
	потери к отпуску в сеть	%	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	12 838,38	12 838,38	12 838,38	12 838,38	12 838,38	7 077,08	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 880,60	7 880,60	7 880,60	7 880,60	7 880,60
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	12 838,38	12 838,38	12 838,38	12 838,38	12 838,38	7 077,08	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 529,30	7 880,60	7 880,60	7 880,60	7 880,60	7 880,60
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	2 767,07	2 767,06	2 767,06	2 767,06	2 767,06	1 525,32	1 468,21	1 468,21	1 468,21	1 468,21	1 468,21	1 536,72	1 536,72	1 536,72	1 536,72	1 536,72
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	2 218,58	2 218,98	2 218,98	2 218,98	2 218,98	1 223,20	1 177,40	1 177,40	1 177,40	1 177,40	1 177,40	1 232,33	1 232,33	1 232,33	1 232,33	1 232,33
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	648,90	648,98	648,98	648,98	648,98	357,75	235,29	235,29	235,29	235,29	235,29	246,27	246,27	246,27	246,27	246,27
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	37,66	37,66	37,66	37,66	37,66	37,66	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	15,69	15,68	15,68	15,68	15,68	8,64	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	8,24	8,23	8,23	8,23	8,23	4,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Таблица 56 – Котельная ул. Тимирязева, 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	10,01	10,01	9,63	5,88	3,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Выработка т/э	Гкал	22 590,65	22 590,65	21 715,36	13 740,72	7 397,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	510,55	510,55	490,77	310,54	167,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	22 080,10	22 080,10	21 224,59	13 430,18	7 230,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	22 080,10	22 080,10	21 224,59	13 430,18	7 230,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	5 818,88	5 818,88	5 593,42	3 539,32	1 905,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	потери к отпуску в сеть	%	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	16 261,22	16 261,22	15 631,17	9 890,86	5 325,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	16 261,22	16 261,22	15 631,17	9 890,86	5 325,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	3 580,46	3 580,46	3 441,78	2 177,84	1 172,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	2 891,91	2 891,91	2 779,90	1 759,02	947,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	989,42	989,42	951,07	601,81	324,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	17,87	17,87	17,19	10,88	5,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	8,81	8,81	9,34	5,91	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 57 – Котельная ул. 16 апреля 1944, 2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,12	5,18	5,24	5,31	3,26	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,37
1	Выработка т/э	Гкал	10 128,97	10 251,63	10 376,27	10 417,93	6 403,26	6 524,97	6 524,97	6 524,97	6 524,97	6 524,97	6 384,00	6 253,71	6 128,64	6 128,64	6 128,64	6 167,07
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	228,91	231,69	234,50	156,27	96,05	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	95,76	93,81	91,93	91,93	91,93	92,51
	то же	%	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	9 900,05	10 019,94	10 141,77	10 261,66	6 307,21	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 288,24	6 159,91	6 036,71	6 036,71	6 036,71	6 074,57
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	9 900,05	10 019,94	10 141,77	10 261,66	6 307,21	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 427,10	6 288,24	6 159,91	6 036,71	6 036,71	6 036,71	6 074,57
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	2 055,15	2 080,04	2 105,33	2 130,22	1 309,31	1 334,20	1 334,20	1 334,20	1 334,20	1 334,20	1 157,04	1 028,70	905,51	905,51	905,51	911,19
	потери к отпуску в сеть	%	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	18,40	16,70	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	7 844,90	7 939,90	8 036,44	8 131,44	4 997,89	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 163,38
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	7 844,90	7 939,90	8 036,44	8 131,44	4 997,89	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 092,90	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 131,20	5 163,38
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	1 598,88	1 598,88	1 637,90	1 600,82	983,92	1 002,63	1 002,63	1 002,63	1 002,63	1 002,63	980,97	960,95	941,73	941,73	941,73	947,63
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	161,50	159,57	161,50	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	1 291,40	1 291,40	1 322,91	1 292,97	794,71	809,81	809,81	809,81	809,81	809,81	792,32	776,15	760,62	760,62	760,62	765,39
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	424,78	424,78	429,91	256,54	157,68	160,68	160,68	160,68	160,68	160,68	157,21	154,00	150,92	150,92	150,92	151,86
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	42,91	42,39	42,39	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	6,92	6,92	7,00	5,13	3,15	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,52	1,85	1,81	1,81	1,81	1,82
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,70	0,69	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	3,93	3,93	3,80	2,79	1,71	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,37	1,00	0,98	0,98	0,98	0,99

Таблица 58 – Котельная пгт. Никита

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
1	Выработка т/э	Гкал	3 082,47	3 082,47	3 058,69	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37	2 721,37
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	69,66	69,66	45,88	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82
	то же	%	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 012,81	3 012,81	3 012,81	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 012,81	3 012,81	3 012,81	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55	2 680,55
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	818,28	818,28	818,28	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11	536,11
	потери к отпуску в сеть	%	27,16	27,16	27,16	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 194,53	2 194,53	2 194,53	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 194,53	2 194,53	2 194,53	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44	2 144,44
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	490,92	490,92	490,91	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77	436,77
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	396,51	396,51	396,50	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77	352,77
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	142,00	142,00	75,32	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01	67,01
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	47,13	47,13	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	1,60	1,60	1,51	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,53	0,53	0,50	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,20	0,20	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Таблица 59 – Котельная ул. Ломоносова, 55

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,96	1,99	2,02	2,06	2,09	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
1	Выработка т/э	Гкал	3 307,20	3 362,94	3 418,68	3 474,42	3 530,16	3 585,91	3 585,91	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24	3 558,24
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	74,74	76,00	77,26	78,52	79,78	81,04	81,04	53,37	53,37	53,37	53,37	53,37	53,37	53,37	53,37	53,37
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 232,45	3 286,93	3 341,42	3 395,90	3 450,38	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 232,45	3 286,93	3 341,42	3 395,90	3 450,38	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86	3 504,86
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	566,00	575,54	585,08	594,62	604,16	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70	613,70
	потери к отпуску в сеть	%	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 666,45	2 711,39	2 756,33	2 801,28	2 846,22	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 666,45	2 711,39	2 756,33	2 801,28	2 846,22	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16	2 891,16
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	519,99	519,99	537,53	546,30	555,06	563,83	563,83	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	160,87	158,20	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	419,99	419,99	434,16	441,24	448,32	455,40	455,40	441,61	441,61	441,61	441,61	441,61	441,61	441,61	441,61	441,61
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	144,79	144,79	149,66	152,10	120,76	122,67	105,15	70,10	70,10	70,10	70,10	70,10	70,10	70,10	70,10	70,10
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	44,79	44,05	44,79	44,79	35,00	35,00	30,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	1,34	1,34	1,37	1,39	1,41	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Таблица 60 – Котельная ул. Чкалова, 11

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,52	2,58	2,63	2,69	2,74	2,77	2,79	2,82	2,84	2,87
1	Выработка т/э	Гкал	4 556,02	4 556,02	4 498,04	4 498,04	4 498,04	4 362,80	4 329,85	4 298,77	4 309,70	4 399,73	4 491,40	4 530,69	4 569,97	4 609,26	4 650,18	4 691,10
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	102,97	102,97	44,98	44,98	44,98	43,63	43,30	42,99	43,10	44,00	44,91	45,31	45,70	46,09	46,50	46,91
	то же	%	2,26	2,26	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 319,17	4 286,55	4 255,78	4 266,60	4 355,73	4 446,49	4 485,38	4 524,27	4 563,17	4 603,68	4 644,19
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 453,06	4 319,17	4 286,55	4 255,78	4 266,60	4 355,73	4 446,49	4 485,38	4 524,27	4 563,17	4 603,68	4 644,19
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 053,73	1 053,73	1 053,73	1 053,73	1 053,73	919,84	811,46	704,93	639,99	653,36	666,97	672,81	678,64	684,47	690,55	696,63
	потери к отпуску в сеть	%	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	21,30	18,93	16,56	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 475,09	3 550,85	3 626,61	3 702,37	3 779,51	3 812,57	3 845,63	3 878,69	3 913,13	3 947,56
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 399,33	3 475,09	3 550,85	3 626,61	3 702,37	3 779,51	3 812,57	3 845,63	3 878,69	3 913,13	3 947,56
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	815,26	815,26	694,68	694,68	694,68	673,79	668,70	663,90	665,59	679,49	693,65	699,72	705,79	711,85	718,17	724,49
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	183,08	183,08	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	658,48	658,48	561,09	561,09	561,09	544,22	540,11	536,23	537,59	548,82	560,26	565,16	570,06	574,96	580,06	585,17
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	122,30	122,30	89,06	89,06	89,06	86,38	85,73	85,12	85,33	87,11	88,93	89,71	90,49	91,26	92,07	92,88
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	27,46	27,46	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	1,61	1,61	0,89	0,89	0,89	0,86	0,86	0,85	0,85	0,87	0,89	0,90	0,90	0,91	0,92	0,93
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,36	0,36	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,33	0,33	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19

Таблица 61 – Котельная ул. Найденова, 8

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,68	2,69	2,70	2,71	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
1	Выработка т/э	Гкал	3 899,41	3 912,52	3 927,08	3 940,19	3 954,76	3 967,86	3 967,86	3 895,84	3 895,84	3 895,84	3 914,43	3 914,43	3 914,43	3 914,43	3 914,43	3 914,43
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	88,13	88,42	88,75	89,05	89,38	89,67	89,67	88,05	88,05	88,05	88,47	88,47	88,47	88,47	88,47	88,47
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 811,28	3 824,09	3 838,33	3 851,14	3 865,38	3 878,19	3 878,19	3 807,79	3 807,79	3 807,79	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 811,28	3 824,09	3 838,33	3 851,14	3 865,38	3 878,19	3 878,19	3 807,79	3 807,79	3 807,79	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96	3 825,96
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	368,55	369,79	371,17	372,41	373,78	375,02	375,02	304,62	304,62	304,62	306,08	306,08	306,08	306,08	306,08	306,08
	потери к отпуску в сеть	%	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	3 442,73	3 454,30	3 467,16	3 478,74	3 491,60	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	3 442,73	3 454,30	3 467,16	3 478,74	3 491,60	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 503,17	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89	3 519,89
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	607,14	607,14	611,45	613,49	615,75	617,80	617,80	606,58	606,58	606,58	609,48	609,48	609,48	609,48	609,48	609,48
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	159,30	158,77	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	490,38	490,38	493,86	495,51	497,34	498,99	498,99	489,93	489,93	489,93	492,27	492,27	492,27	492,27	492,27	492,27
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	132,75	132,75	133,69	77,02	77,31	77,56	77,56	76,16	76,16	76,16	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	34,83	34,71	34,83	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	1,09	1,09	1,07	1,00	0,89	0,78	0,78	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,29	0,29	0,28	0,26	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,22	0,22	0,22	0,20	0,18	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Таблица 62 – Котельная ул. Изобильная, 7

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,02	5,05	5,09	5,12	5,15	5,18	5,22	5,26	5,29	5,33	5,37	5,49	5,61	5,74	5,86	5,99
1	Выработка т/э	Гкал	7 828,17	7 879,63	7 931,09	7 980,99	8 032,44	8 083,90	8 085,44	8 032,65	7 894,28	7 762,42	7 816,30	7 995,43	8 174,56	8 355,14	8 535,73	8 716,32
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	176,92	178,08	179,24	180,37	181,53	182,70	129,37	128,52	126,31	124,20	125,06	127,93	130,79	133,68	136,57	139,46
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	7 651,25	7 701,55	7 751,84	7 800,62	7 850,91	7 901,21	7 956,08	7 904,13	7 767,97	7 638,22	7 691,24	7 867,50	8 043,77	8 221,46	8 399,16	8 576,85
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	7 651,25	7 701,55	7 751,84	7 800,62	7 850,91	7 901,21	7 956,08	7 904,13	7 767,97	7 638,22	7 691,24	7 867,50	8 043,77	8 221,46	8 399,16	8 576,85
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 536,37	1 546,47	1 556,57	1 566,36	1 576,46	1 586,56	1 597,58	1 501,79	1 320,56	1 145,73	1 153,69	1 180,13	1 206,56	1 233,22	1 259,87	1 286,53
	потери к отпуску в сеть	%	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	19,00	17,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	6 114,88	6 155,08	6 195,27	6 234,25	6 274,45	6 314,65	6 358,50	6 402,35	6 447,42	6 492,48	6 537,55	6 687,38	6 837,20	6 988,24	7 139,28	7 290,33
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	6 114,88	6 155,08	6 195,27	6 234,25	6 274,45	6 314,65	6 358,50	6 402,35	6 447,42	6 492,48	6 537,55	6 687,38	6 837,20	6 988,24	7 139,28	7 290,33
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	1 244,59	1 244,59	1 260,91	1 268,85	1 277,03	1 285,21	1 241,15	1 233,04	1 211,80	1 191,56	1 199,83	1 227,33	1 254,83	1 282,55	1 310,27	1 337,99
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	162,66	161,60	162,66	162,66	162,66	162,66	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	1 005,25	1 005,25	1 018,44	1 024,84	1 031,45	1 038,06	1 002,47	995,92	978,77	962,42	969,10	991,31	1 013,52	1 035,91	1 058,30	1 080,69
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	265,17	265,17	193,80	195,02	196,27	197,53	198,90	197,60	194,20	152,76	153,82	157,35	160,88	164,43	167,98	171,54
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	34,66	34,43	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	2,66	2,66	2,71	2,73	2,75	2,77	2,78	2,77	2,72	1,53	1,54	1,57	1,61	1,64	1,68	1,72
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17

Таблица 63 – Котельная ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,21	5,22	5,22	5,22	5,22	5,23	5,24	5,25	5,26	5,28	5,29	5,31	5,34	5,36	5,39	5,41
1	Выработка т/э	Гкал	8 931,25	8 936,06	8 941,20	8 877,31	8 882,41	8 887,51	8 907,91	8 928,31	8 948,72	8 970,82	8 992,92	8 863,91	8 738,68	8 762,04	8 802,87	8 843,70
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	201,85	201,96	202,07	133,16	133,24	133,31	133,62	133,92	134,23	134,56	134,89	132,96	131,08	131,43	132,04	132,66
	то же	%	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	8 729,40	8 734,11	8 739,13	8 744,15	8 749,18	8 754,20	8 774,30	8 794,39	8 814,48	8 836,25	8 858,02	8 730,95	8 607,60	8 630,61	8 670,83	8 711,04
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	8 729,40	8 734,11	8 739,13	8 744,15	8 749,18	8 754,20	8 774,30	8 794,39	8 814,48	8 836,25	8 858,02	8 730,95	8 607,60	8 630,61	8 670,83	8 711,04
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 601,23	1 601,84	1 602,76	1 603,68	1 604,60	1 605,52	1 609,21	1 612,89	1 616,58	1 620,57	1 624,56	1 463,31	1 305,77	1 294,59	1 300,62	1 306,66
	потери к отпуску в сеть	%	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	16,76	15,17	15,00	15,00	15,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	7 128,17	7 132,27	7 136,37	7 140,48	7 144,58	7 148,68	7 165,09	7 181,50	7 197,91	7 215,68	7 233,46	7 267,65	7 301,83	7 336,02	7 370,20	7 404,39
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	7 128,17	7 132,27	7 136,37	7 140,48	7 144,58	7 148,68	7 165,09	7 181,50	7 197,91	7 215,68	7 233,46	7 267,65	7 301,83	7 336,02	7 370,20	7 404,39
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	1 420,07	1 420,07	1 421,68	1 364,09	1 364,87	1 365,66	1 368,79	1 371,92	1 375,06	1 378,46	1 381,85	1 362,03	1 342,79	1 346,37	1 352,65	1 358,92
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	162,68	162,59	162,68	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	1 146,98	1 146,98	1 148,28	1 101,76	1 102,40	1 103,03	1 105,56	1 108,09	1 110,63	1 113,37	1 116,11	1 100,10	1 084,56	1 087,46	1 092,52	1 097,59
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	360,31	360,31	218,48	218,60	218,73	218,86	219,36	219,86	220,36	220,91	221,45	218,27	215,19	215,77	216,77	217,78
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	41,28	41,25	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	2,75	2,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,76	1,76	1,77	1,77	1,75	1,72	1,73	1,73	1,74
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,32	0,31	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,43	0,43	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

Таблица 64 – Котельная Севастопольское шоссе 1 пгт. Гаспра

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,77	1,79	1,81	1,83	1,85	1,87	2,03	2,18	2,34	2,50	2,65	2,89	3,13	3,37	3,60	3,84
1	Выработка т/э	Гкал	3 034,31	3 068,57	3 102,82	3 137,08	3 171,34	3 205,59	3 472,80	3 706,21	3 971,00	4 235,79	4 436,29	4 766,41	5 087,93	5 475,12	5 862,30	6 249,49
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	72,52	73,34	74,16	74,98	75,79	76,61	83,00	55,59	59,57	63,54	66,54	71,50	76,32	82,13	87,93	93,74
	то же	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	2 961,79	2 995,23	3 028,67	3 062,10	3 095,54	3 128,98	3 389,80	3 650,62	3 911,44	4 172,25	4 369,75	4 694,92	5 011,61	5 392,99	5 774,37	6 155,75
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 961,79	2 995,23	3 028,67	3 062,10	3 095,54	3 128,98	3 389,80	3 650,62	3 911,44	4 172,25	4 369,75	4 694,92	5 011,61	5 392,99	5 774,37	6 155,75
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	406,95	411,54	416,14	420,73	425,33	429,92	465,76	501,59	537,43	573,27	545,78	527,71	501,16	539,30	577,44	615,57
	потери к отпуску в сеть	%	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	12,49	11,24	10,00	10,00	10,00	10,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 554,84	2 583,68	2 612,53	2 641,37	2 670,22	2 699,06	2 924,04	3 149,02	3 374,00	3 598,99	3 823,97	4 167,21	4 510,45	4 853,69	5 196,93	5 540,17
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 554,84	2 583,68	2 612,53	2 641,37	2 670,22	2 699,06	2 924,04	3 149,02	3 374,00	3 598,99	3 823,97	4 167,21	4 510,45	4 853,69	5 196,93	5 540,17
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	500,15	500,15	511,45	517,10	522,74	528,39	572,44	569,50	610,18	650,87	681,68	732,41	781,81	841,31	900,80	960,30
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	168,87	166,98	168,87	168,87	168,87	168,87	168,87	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96	403,96
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	118,59	118,59	121,27	76,55	77,39	78,22	84,74	91,27	97,79	104,31	109,24	117,37	125,29	134,82	144,36	153,89
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	40,04	39,59	40,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	19,41	19,41	19,84	3,06	3,10	3,13	3,39	3,65	3,91	4,17	4,37	4,69	2,51	2,70	2,89	3,08
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	6,55	6,48	6,55	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,50	0,50	0,50	0,50
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	9,10	9,10	9,10	1,44	1,45	1,47	1,59	1,71	1,83	1,96	2,05	2,20	1,18	1,26	1,35	1,44

Таблица 65 – Котельная ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	4,71	4,73	4,76	4,78	4,81	4,84	4,91	4,99	5,07	5,15	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
1	Выработка т/э	Гкал	7 802,68	7 845,78	7 888,89	7 931,99	7 975,10	8 018,21	8 147,52	8 276,84	8 407,82	8 538,79	8 640,66	8 611,18	8 585,66	8 553,74	8 529,49	8 503,54
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	176,34	177,31	178,29	179,26	180,24	181,21	184,13	187,06	190,02	192,98	195,28	194,61	194,04	193,31	192,77	192,18
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	7 626,34	7 668,47	7 710,60	7 752,73	7 794,86	7 836,99	7 963,39	8 089,78	8 217,80	8 345,82	8 445,38	8 416,56	8 391,62	8 360,43	8 336,73	8 311,36
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	7 626,34	7 668,47	7 710,60	7 752,73	7 794,86	7 836,99	7 963,39	8 089,78	8 217,80	8 345,82	8 445,38	8 416,56	8 391,62	8 360,43	8 336,73	8 311,36
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	744,64	748,75	752,86	756,98	761,09	765,20	777,55	789,89	802,39	814,89	798,93	770,12	745,18	713,98	690,28	664,91
	потери к отпуску в сеть	%	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,46	9,15	8,88	8,54	8,28	8,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	6 881,70	6 919,72	6 957,74	6 995,75	7 033,77	7 071,79	7 185,84	7 299,90	7 415,41	7 530,93	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	6 881,70	6 919,72	6 957,74	6 995,75	7 033,77	7 071,79	7 185,84	7 299,90	7 415,41	7 530,93	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45	7 646,45
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	1 197,94	1 197,94	1 211,26	1 217,88	1 224,49	1 231,11	1 250,97	1 270,82	1 290,93	1 311,04	1 326,68	1 322,16	1 318,24	1 313,34	1 309,62	1 305,63
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	157,08	156,22	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09	157,09
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	967,56	967,56	978,32	983,66	989,01	994,35	1 010,39	1 026,43	1 042,67	1 058,91	1 071,55	1 067,89	1 064,72	1 060,77	1 057,76	1 054,54
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	315,00	315,00	318,45	193,82	194,87	195,92	199,08	202,24	205,45	208,65	211,13	210,41	209,79	209,01	208,42	207,78
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	41,30	41,08	41,30	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	16,21	16,21	16,39	7,75	7,79	7,84	7,96	8,09	8,22	8,35	8,45	8,42	8,39	8,36	8,34	8,31
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	2,13	2,11	2,13	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	6,30	6,30	6,30	3,01	3,03	3,05	3,09	3,14	3,19	3,24	3,28	3,27	3,26	3,25	3,24	3,23

Таблица 66 – Котельная ул. Сурикова, 6 г. Алупка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год																
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Установленная мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,38	3,43	3,48	3,52	3,57	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,71	3,76	3,81	3,86	3,92	3,97	
1	Выработка т/э	Гкал	3 433,53	3 483,36	3 534,20	3 584,02	3 565,05	3 613,92	3 613,92	3 613,92	3 613,92	3 613,92	3 697,70	3 749,56	3 675,15	3 607,88	3 548,90	3 596,03	
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	119,83	121,57	123,34	125,08	57,04	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82	59,16	59,99	58,80	57,73	56,78	57,54	
	то же	%	3,49	3,49	3,49	3,49	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 313,70	3 361,79	3 410,85	3 458,94	3 508,01	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 638,53	3 689,56	3 616,35	3 550,16	3 492,12	3 538,49	
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 313,70	3 361,79	3 410,85	3 458,94	3 508,01	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 556,10	3 638,53	3 689,56	3 616,35	3 550,16	3 492,12	3 538,49	
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	754,00	764,94	776,11	787,05	798,21	809,15	809,15	809,15	809,15	809,15	827,91	839,52	726,89	621,28	523,82	530,77	
	потери к отпуску в сеть	%	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	20,10	17,50	15,00	15,00	
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 559,70	2 596,85	2 634,75	2 671,89	2 709,80	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 810,62	2 850,04	2 889,46	2 928,88	2 968,30	3 007,72	
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 559,70	2 596,85	2 634,75	2 671,89	2 709,80	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 746,94	2 810,62	2 850,04	2 889,46	2 928,88	2 968,30	3 007,72	
8	Потребление ресурсов																		
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	653,03	653,03	672,18	681,65	547,25	554,75	554,75	554,75	554,75	554,75	567,61	575,57	564,15	553,82	544,77	552,00	
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	197,07	194,25	197,07	197,07	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	
	Расход натурального топлива																		
	газ	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	442,01	448,07	448,07	448,07	448,07	448,07	458,45	464,88	455,66	447,32	440,01	445,85	
	мазут	т.н.т.	461,59	461,59	475,12	481,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	95,44	95,44	68,22	69,18	70,16	71,12	71,12	71,12	71,12	71,12	72,77	73,79	72,33	71,00	69,84	70,77	
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	28,80	28,39	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	2,07	2,07	1,36	1,38	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,09	1,11	1,08	1,07	1,05	1,06	
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,62	0,62	0,40	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,26	0,26	0,17	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	



Таблица 67 – Котельная ул. Терлецкого, 2 пгт. Форос

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,83	2,84	2,86	2,87	2,89	2,90	2,97	3,04	3,10	3,17	3,24	3,26	3,29	3,32	3,35	3,38
1	Выработка т/э	Гкал	4 991,19	5 017,67	4 565,71	4 413,16	4 434,67	4 303,69	4 403,09	4 502,48	4 601,88	4 701,28	4 800,67	4 842,21	4 883,75	4 925,29	4 842,66	4 883,16
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	398,80	400,91	228,29	220,66	221,73	68,86	70,45	72,04	73,63	75,22	76,81	77,48	78,14	78,80	77,48	78,13
	то же	%	7,99	7,99	5,00	5,00	5,00	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	4 592,40	4 616,75	4 337,43	4 192,50	4 212,94	4 234,83	4 332,64	4 430,44	4 528,25	4 626,06	4 723,86	4 764,74	4 805,61	4 846,48	4 765,17	4 805,03
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	4 592,40	4 616,75	4 337,43	4 192,50	4 212,94	4 234,83	4 332,64	4 430,44	4 528,25	4 626,06	4 723,86	4 764,74	4 805,61	4 846,48	4 765,17	4 805,03
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 372,35	1 379,62	1 084,36	922,35	926,85	931,66	953,18	974,70	996,22	1 017,73	1 039,25	1 048,24	1 057,23	1 066,23	953,03	961,01
	потери к отпуску в сеть	%	29,88	29,88	25,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	20,00	20,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	3 220,05	3 237,13	3 253,07	3 270,15	3 286,09	3 303,17	3 379,46	3 455,75	3 532,04	3 608,32	3 684,61	3 716,49	3 748,38	3 780,26	3 812,14	3 844,02
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	3 220,05	3 237,13	3 253,07	3 270,15	3 286,09	3 303,17	3 379,46	3 455,75	3 532,04	3 608,32	3 684,61	3 716,49	3 748,38	3 780,26	3 812,14	3 844,02
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	861,89	861,89	715,68	691,76	695,13	660,63	675,89	691,15	706,41	721,66	736,92	743,30	749,68	756,05	743,37	749,58
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	187,68	186,69	165,00	165,00	165,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	466,96	545,91	558,23	570,56	582,88	595,20	600,36	605,51	610,66	600,41	605,43
	мазут	т.н.т.	609,21	609,21	505,86	488,96	491,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	153,31	153,31	108,44	104,81	105,32	105,87	108,32	110,76	113,21	115,65	118,10	119,12	120,14	121,16	119,13	120,13
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	33,38	33,21	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	7,52	7,52	5,20	5,03	5,06	2,12	2,17	2,22	2,26	2,31	2,36	2,38	2,40	2,42	2,38	2,40
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	1,64	1,63	1,20	1,20	1,20	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	5,08	5,08	2,60	2,52	2,53	0,71	0,72	0,74	0,75	0,77	0,79	0,79	0,80	0,81	0,79	0,80

Таблица 68 – Котельная ул. Блюхера, 40

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
1	Выработка т/э	Гкал	2 256,37	2 256,37	2 256,37	2 256,37	2 256,37	2 256,37	2 256,37	2 238,97	2 238,97	2 200,14	2 200,14	2 200,14	2 200,14	2 200,14	2 200,14	2 200,14
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	33,58	33,58	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
	то же	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14
4	Покупка т/э	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 205,38	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14	2 167,14
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	130,03	130,03	130,03	130,03	130,03	130,03	130,03
	потери к отпуску в сеть	%	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11	2 037,11
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	364,65	364,65	364,66	364,66	364,66	364,66	364,66	342,50	342,50	336,56	336,56	336,56	336,56	336,56	336,56	336,56
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	294,52	294,52	294,53	294,53	294,53	294,53	294,53	276,63	276,63	271,83	271,83	271,83	271,83	271,83	271,83	271,83
	мазут	т.н.т.																
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	95,94	95,94	95,93	55,13	55,13	55,13	55,13	44,11	44,11	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	43,50	43,50	43,50	25,00	25,00	25,00	25,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	1,07	1,07	1,07	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,49	0,49	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	0,72	0,72	0,72	0,59	0,59	0,59	0,59	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

## **Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разработаны в соответствии подпунктом «ж» пункта 4, пунктом 13 и пунктом 48 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года, а также в соответствии с разделом XI «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России и Минрегион России от 29.12.2012 № 565/667.

В соответствии с пунктом 48 Требований к схеме теплоснабжения в настоящей Книге выполнены и представлены:

- оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проекта инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф

на теплоэнергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер и иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

#### **7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них**

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения составляет 15 лет – 2017-2031 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по капитальному ремонту тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2017 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

- Глава 6 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения городского округа Ялта Республики Крым на 2016-2031 гг.»;
- Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения городского округа Ялта Республики Крым на 2016-2031 гг.».

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2016 г.

Далее стоимости мероприятий были пересчитаны в прогнозные цены (в цены соответствующих лет) с использованием коэффициентов ежегодной инфляции инвестиций по годам освоения.

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов, предусмотренных схемой теплоснабжения к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.)

**Таблица 69 – Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов к стоимости соответствующих лет**

Индексы дефляторы	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)	1,054	1,044	1,046	1,031	1,029	1,029	1,031	1,029	1,024	1,021	1,022	1,023	1,024	1,023	1,023

Стоимость мероприятий основного варианта инвестиционной программы на объектах ГУП РК «КТКЭ», запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **637,46** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам **ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта** составляют **714,17** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 57,46 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 580,00 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям **ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта** составляют **76,71** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 76,71 млн. руб.

Стоимость мероприятий на объектах **МУП «ЯТС» г. Ялта**, запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **92,09** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам **МУП «ЯТС» г. Ялта** составляют **92,09** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 4,22 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 87,87 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям МУП «ЯТС» г. Ялта составляют **0,00** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – не запланированы.

Стоимость мероприятий на объектах **МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»**, запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **101,65** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам **МУП «ЯКТЭ» г. Ялта** составляют **101,65** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 0,000 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 101,65 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям МУП «ЯКТЭ» г. Ялта составляют **0,00** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 0,00 млн. руб. (Разработка «Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей»)

Сводные данные о стоимости мероприятий представлены в таблице 70.

**Таблица 70 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Ялта**

Наименование	ГУП РК "КТКЭ"	МУП "ЯТС"	МУП «ЯКТЭ»	ИТОГО
<b>Капитальные вложения</b>				
<b>Тепловые источники</b>	<b>637,46</b>	<b>92,09</b>	<b>101,65</b>	<b>831,20</b>
Строительство и реконструкция источников для подключения перспективной нагрузки	57,46	4,22	0,00	61,68
Строительство и реконструкция источников для повышения эффективности работы	580,00	87,87	101,65	769,52
<b>Тепловые сети</b>	<b>76,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>76,71</b>
Строительство и реконструкция теплосетей для подключения перспективной нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство и реконструкция теплосетей для повышения эффективности работы	76,71	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>714,17</b>	<b>92,09</b>	<b>101,65</b>	<b>907,91</b>

Выполнение капитальных вложений будет завершено в 2031 г.

В таблице ниже представленные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в прогнозных ценах.

Таблица 71 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК "КТКЭ" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Расходы на реализацию мероприятий всего	млн. руб.	0,00	144,77	178,38	91,39	136,13	84,90	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	714,17
Капитальные вложения на тепловых источниках	млн. руб.	0,00	119,61	141,18	77,04	136,13	84,90	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	637,46
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	9,25	15,95	0,00	5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	57,46
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	119,61	131,93	61,09	136,13	79,47	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,00
Капитальные вложения на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	25,16	37,20	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,71
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	25,16	37,20	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,71
Капитальные ремонты на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 72 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в прогнозных ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК «КТКЭ»																		
Котельная ул. Дзержинского, 3 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	15,66	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,59
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	15,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,66
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93
Котельная ул. Васильева,16 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	19,08	12,93	5,20	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,05
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,1 МВт у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,08 МВт у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54
Установить индивидуальное отопление в четырех квартирах по адресу ул. Чехова 10	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	Млн. руб.	0,00	0,00	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,4 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	Млн. руб.	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	Млн. руб.	0,00	0,00	10,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,52
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	Млн. руб.	0,00	10,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,08
Реконструкция котельной ул. Васильева, 16 (установка водогрейных котлов мощностью 2,5 МВт/ч	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)																		
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
<b>Котельная ул. Свердлова, 75 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>2,32</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>44,15</b>	<b>44,57</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>91,04</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 8 МВт у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,15
Реконструкция котельной ул. Свердлова, 75 (установка водогрейных котлов мощностью 2 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32
<b>Котельная ул. К.Маркса, 22 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,81</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,81</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт (ул. К.Маркса, 22)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81
<b>Котельная ул. Ломоносова, 55 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>22,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,11</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,36
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
<b>Котельная ул. Тимирязева, 4 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>4,62</b>	<b>46,40</b>	<b>36,53</b>	<b>30,65</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>131,89</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,4 МВт по адресу ул. Тимирязева 25	Млн. руб.	0,00	4,62	9,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,87
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5 МВт у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,07
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт по адресу ул. Тимирязева 39/4	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	18,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2 МВт по адресу ул. Крупская 21	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	13,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,04
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Крупская 32	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	Млн. руб.	0,00	0,00	17,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,80
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,06 МВт у здания почты (ул. Кирова 125)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 6 МВт у ЦТП 10-го микрорайона	Млн. руб.	0,00	0,00	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,69	0,00	0,00	33,04
Установить индивидуальное отопление в двух квартирах по адресу ул. Богдановича 2	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20



Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29
<b>Котельная ул. Чкалова, 11 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>23,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,38</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	22,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
<b>Котельная ул. Найдёнова, 8 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,82</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82
<b>Котельная ул. Изобильная , 7 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>21,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,19</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,73
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
<b>Котельная ул. Блюхера, 40 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>11,69</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73
<b>Котельная ул. Ореанда, 6 пгт.Ливадия</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,35</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,4 МВт по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	Млн. руб.	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
Реконструкция котельной ул. Ореанда, 6 (установка водогрейных котлов мощностью 0,25 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
<b>Котельная ул. 16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,24</b>	<b>23,59</b>	<b>18,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>43,45</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	18,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	23,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24
<b>Котельная пгт.Никита</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>15,62</b>	<b>1,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17,11</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,10 МВт по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	Млн. руб.	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	14,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,92
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
<b>Котельная ул. Подвойского,19 пгт.Гурзуф</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>27,13</b>	<b>12,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39,95</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	25,65	12,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,47
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48
<b>Котельная ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>19,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33,31</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,45	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	0,00	0,00	0,00	32,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
<b>Котельная ул.Школьная,27А пгт.Гаспра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,11</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11
<b>Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,70</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
<b>Котельная ул. Сурикова, 6 г.Алушка</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,98</b>	<b>12,70</b>	<b>13,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>26,96</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	12,70	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,98
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98
<b>Котельная пос.Санаторный,1 пгт.Меллас</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,07</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,37</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,25 МВт/ч в поселке Санаторный	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
<b>Котельная Терлецкого,2 пгт.Форос</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>27,41</b>
Замена горелок на двух котлах ДКВР 6,5/13	Млн. руб.	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Проведение режимной наладки котлов ДКВР 6,5/13	Млн. руб.	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/чв количестве 2 шт. и котел 1 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,44
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94
<b>Советская,11А пгт.Сименз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,60</b>

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
<b>Ганского,57А пгт.Симеиз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,45</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
<b>Виткевича,12А пгт.Кацевели</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52
<b>Кипарисная, 24А пгт.Береговое</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,94</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,375 МВт по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	Млн. руб.	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94
<b>Октябрьская, 6а пгт.Олива</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,68</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68
<b>Парковое шоссе,1 пгт.Парковое</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52
<b>Шайна,36 пгт.Голубой залив</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,63</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,63</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,25 МВт по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	Млн. руб.	0,00	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63
<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>3,03</b>	<b>3,03</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,06</b>
Система диспетчеризации для осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	Млн. руб.	0,00	3,03	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06
<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>13,89</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,89</b>
Замена приборов учета газа на котельных	Млн. руб.	0,00	13,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,89
<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>2,96</b>	<b>0,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,88</b>
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	2,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
<b>ИТОГО по ГУП РК «КТКЭ»</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>119,61</b>	<b>141,18</b>	<b>77,04</b>	<b>136,13</b>	<b>84,90</b>	<b>51,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,14</b>	<b>0,00</b>	<b>13,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>637,46</b>

Таблица 73 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для МУП "ЯТС" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Расходы на реализацию мероприятий всего	млн. руб.	0,00	60,07	29,40	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92,09
Капитальные вложения на тепловых источниках	млн. руб.	0,00	60,07	29,40	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92,09
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	1,74	2,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,22
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	58,33	26,92	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87,87
Капитальные вложения на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные ремонты на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 74 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в прогнозных ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
МУП «ЯТС»																		
Котельная п. Тольятти, 13-а, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	Млн. руб.	0,00	0,00	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	Млн. руб.	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Котельная ул. Изобильная, 9а, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	2,68	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1 МВт укотельной по адресу ул. Изобильная, 9а	Млн. руб.	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
Котельная ул. Манагарова, 6, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Режимная наладка водогрейных котлов БЕРНАРД МН120 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Ореховая, 31 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Крупская, 48 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
Котельная ул. Ленинградская, 14 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Ленинградская, 15 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Чернова, 24 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Речная, 4 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Ворошилова, 6 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
<b>Котельная ул. Кирова, 134 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная ул. Щербака, 21</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Ливадийская, 4</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
<b>Котельная пер. Красноармейский, 4</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,08</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,08</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная пер. Красноармейский, 36</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,39</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,40</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
<b>Котельная ул.Таврическая, 13</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул.Теплая балка, 5,6</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
<b>Котельная ул.Украинская, 2</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Курчатова, 14</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. К. Цеткин, 21</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Гоголя, 24</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Блюхера, 15</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная ул. Строителей, 1</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,29</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
<b>Котельная ул. Красноармейская, 44</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,57</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт. и котлах CBN2000 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт. и котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
<b>Котельная ул. Сеченова, 25</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,80</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
<b>Котельная ул. Суворовская, 10а</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 4 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 4 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
<b>Котельная ул. Гоголя, 12</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,44</b>

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
<b>Котельная п. Никита</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах Pegasus F3 289 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов Pegasus F3 289 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>
Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.	Млн. руб.	0,00	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27
<b>Котельная ул. Малышева, 6а</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,69</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. Малышева, 6а	Млн. руб.	0,00	0,00	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>3,54</b>	<b>3,54</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,08</b>
Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	Млн. руб.	0,00	3,54	3,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,08
<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>32,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,98</b>
Замена приборов учета газа на котельных	Млн. руб.	0,00	22,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,73
Установка счетчиков электроэнергии на котельных	Млн. руб.	0,00	10,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25
<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>3,71</b>	<b>1,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,86</b>
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
<b>Котельная МКОУ "Ялтинская средняя школа №1" МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,38</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт на территории школы ул. Ленинградская, 49	Млн. руб.	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38
<b>ИТОГО МУП «ЯТС»</b>		<b>0,00</b>	<b>60,07</b>	<b>29,40</b>	<b>2,62</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>92,09</b>

Таблица 75 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для МУП "Ялтакурорттеплоэнерго" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
<b>Расходы на реализацию мероприятий всего</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,22</b>	<b>52,17</b>	<b>36,43</b>	<b>10,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>101,65</b>
<b>Капитальные вложения на тепловых источниках</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,22</b>	<b>52,17</b>	<b>36,43</b>	<b>10,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>101,65</b>
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	2,22	52,17	36,43	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,65
<b>Капитальные вложения на тепловых сетях</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Капитальные ремонты на тепловых сетях</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Таблица 76 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в базовых ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»																		
Котельная «Блюхера», ул. Блюхера 4а	Млн. руб.	0,00	0,00	30,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,64
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	26,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,96
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной парогенераторной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ломоносова 15	Млн. руб.	0,00	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
Котельная «Крымская здравница», ул. Кирова 21а	Млн. руб.	0,00	0,00	10,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,02
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	9,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,73
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29
Котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	36,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,10
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	35,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,25
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85
Котельная «Ришелье Шато», ул. Ялтинская 16д	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Котельная пгт. Гурзуф ул. Строителей 27	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
Диспетчеризация котельных	Млн. руб.	0,00	0,00	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99
Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управления	Млн. руб.	0,00	0,00	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99
Замена приборов учета ТЭР	Млн. руб.	0,00	0,00	5,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83
Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии	Млн. руб.	0,00	2,22	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,22
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
ИТОГО МУП «ЯКТЭ»		0,00	2,22	52,17	36,43	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,65



## 7.2. Предложения по источникам инвестиций, необходимых для финансирования мероприятий

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства организаций, в том числе:
- доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
- амортизация ОПФ;
- прочие собственные средства организаций
- привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлеченных средств.

Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

Кредитные средства банков. При дефиците в очередном расчетном периоде регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

Бюджетные средства. Схема теплоснабжения разработана при условии использования бюджетного финансирования мероприятий, разработанных для ремонта тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта.

### **7.3 Оценка эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения**

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 15 годам (до 2031 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 12,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 77.

Таблица 77 – Показатели экономической эффективности инвестиций, рассмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ГУП РК«КТКЭ»
	Горизонт планирования		2031
	Ставка дисконтирования	%	12%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>		
1.1	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (РВР)	лет	9,19
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>		
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	млн.руб.	-115,24
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	8%
2.3	Индекс доходности инвестиций (PI)		-20,95%
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (DPBP)	лет	14,32

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ГУП РК «КТКЭ» окупаются в 2031 г.
- в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен.

Отрицательный NPV связан с применением в настоящей работе ограничения по темпам роста тарифов на теплоэнергию, высокой ставкой дисконтирования для

программы принятой 12,0% годовых, малой долей в исходном тарифе средств на капитальный ремонт и амортизацию.

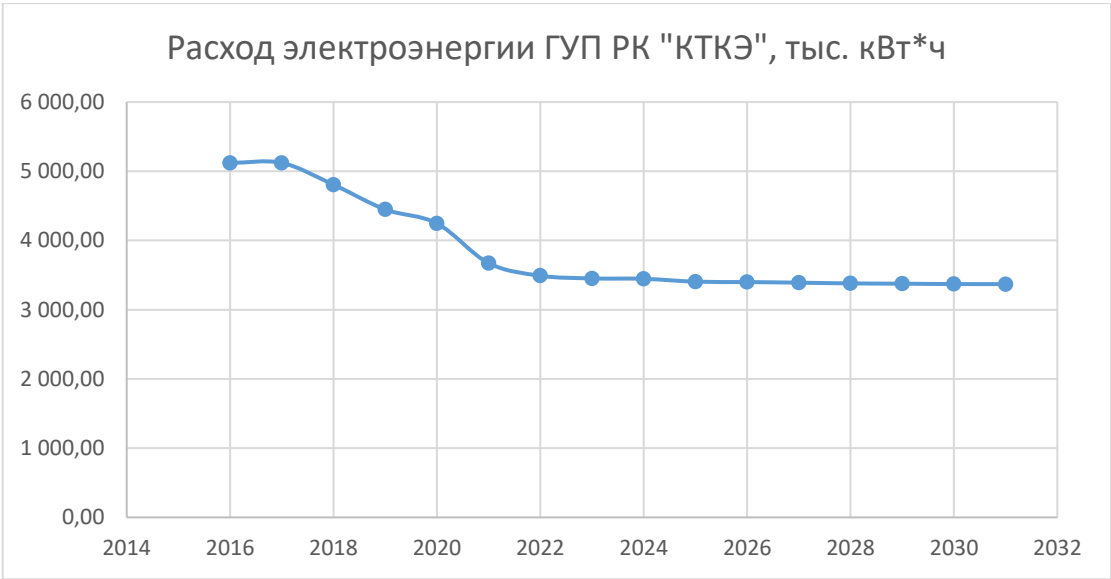
При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки предприятие сможет сократить объемы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

Результаты расчета экономического эффекта от снижения расходов топлива, электроэнергии и воды при проведении мероприятий инвестиционной программы по котельным ГУП РК «КТКЭ» в базовых ценах приведены на графиках.

- 1. Снижение расходов на топливо в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в тоннах условного топлива и денежных единицах в базовых ценах.



2. Снижение расходов на электроэнергию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в кВт\*час и денежных единицах в базовых ценах.



3. Снижение расходов на потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в м³ и денежных единицах в базовых ценах.



4. Общее снижение расходов на топливо, электроэнергию и потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы денежных единицах в базовых ценах.



Уменьшение расходов на ресурсы (топливо, электроэнергию и воду) в 2031 году относительно 2017 года в базовых ценах составит 40 186 тыс. рублей.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций МУП «ЯТС» представлены в таблице 78.

Таблица 78 – Показатели экономической эффективности инвестиций, рассмотренных для МУП «ЯТС» г. Ялта

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	МУП «ЯТС»
	Горизонт планирования		2031
	Ставка дисконтирования	%	12%
1	Статические показатели		
1.1	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (РВР)	лет	5,2
2	Дисконтные показатели		
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	млн.руб.	19,50
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16%
2.3	Индекс доходности инвестиций (PI)		24,37%
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (DPBP)	лет	7,8

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

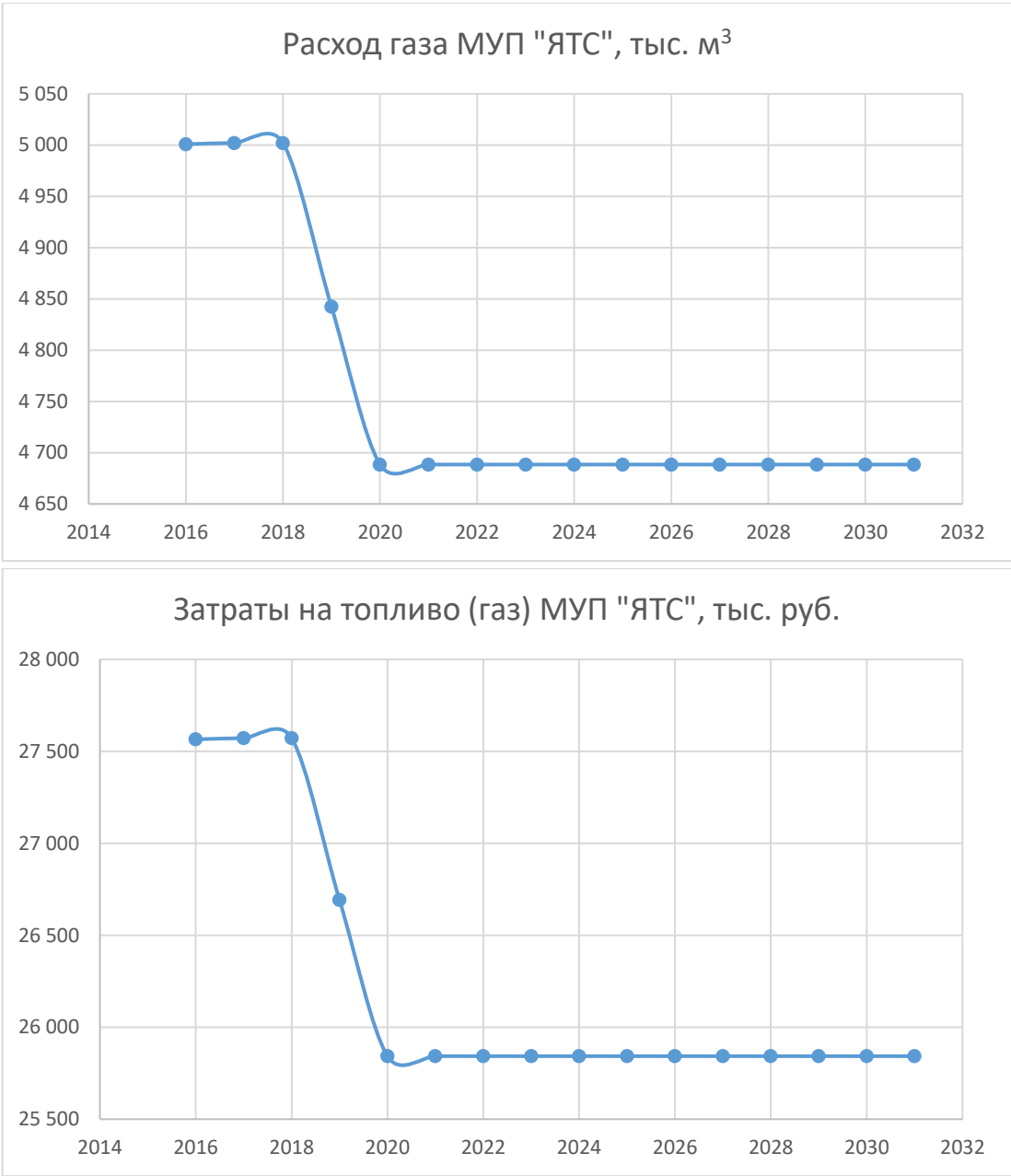
- инвестиции МУП «ЯТС» окупаются в 2024 г.
- в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен.

При этом в случае предоставления организациям дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

Результаты расчета экономического эффекта от снижения расходов топлива, электроэнергии и воды при проведении мероприятий инвестиционной программы по котельным МУП «ЯТС» в базовых ценах приведены на графиках.



1. Снижение расходов на топливо в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в тоннах условного топлива и денежных единицах в базовых ценах.



2. Снижение расходов на электроэнергию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в кВт\*час и денежных единицах в базовых ценах.



3. Снижение расходов на потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в м<sup>3</sup> и денежных единицах в базовых ценах.



4. Общее снижение расходов на топливо, электроэнергию и потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы денежных единицах в базовых ценах.



Уменьшение расходов на ресурсы (топливо, электроэнергию и воду) в 2031 году относительно 2017 года в базовых ценах составит 3 061 тыс. рублей.

#### **7.4. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения**

Тарифные сценарии по расчету экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путем прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей организации, с учетом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию ИП организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработан прогнозный тарифный сценарий для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта.

В разработанном тарифном сценарии учтены необходимые расходы на строительство и реконструкцию тепловых источников и определены расходы на реализацию инвестиционной программы в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов теплоснабжающей организации и потребителей услуг теплоснабжения.

#### **Показатели производственных программ основных теплоснабжающих организаций**

Показатели производственной программы ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС», принятые в расчет ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учетом:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей теплоэнергии на перспективный период;
- изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования, выполнении капитальных ремонтов тепловых сетей и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения к 2031 г.

Основные показатели производственной программы, принятые в расчет тарифных последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения на период 2016 – 2031 гг. приведены в таблице с расчетом прогнозных тарифов на теплоэнергию.

### **Производственные расходы товарного отпуска**

В расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные производственные издержки:

- затраты на топливо;
- затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков;
- амортизационные отчисления;
- затраты на оплату труда персонала, страховые отчисления, рассчитываемые исходя из фонда заработной платы;
- затраты на ремонт;
- прочие затраты / цеховые расходы / общехозяйственные расходы.

Расходы по статьям затрат определялись следующим образом:

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива на каждом из тепловых источников ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС», учитывающего улучшение показателей при реализации Схемы теплоснабжения и цены топлива.

ГУП РК «КТКЭ» на котельных, расположенных в г. Ялта, в качестве основного топлива использует природный газ, а также несколько котельных используют мазут, дизельное, печное топливо и уголь. Цена на газ определена на основе действующей оптовой цены на топливо с учетом условий действующих договоров поставки и с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков определены исходя из годового расхода ресурсов и цены, рассчитанной на основе фактической/установленной цены за 2016 г. с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Амортизация оборудования в части амортизации существующего оборудования принята с учетом линейного начисления амортизации. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, определенного в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Численность промышленно-производственного персонала тепловых источников и тепловых сетей определена на основании «Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (переизданные), утвержденных Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 65.

При расчете численности учтено, что при вводе объектов инвестирования в эксплуатацию у ТСО возникает потребность в дополнительном персонале. При этом в случае замены существующих тепловых источников на современные БМК либо при проведении мероприятий по автоматизации котельных предусмотрено сокращение численности персонала.

Прогноз отчислений на социальные нужды осуществлен исходя из следующих тарифов страховых взносов:

- в Пенсионный фонд РФ - 22 %;
- в Фонд социального страхования РФ - 2,9 %;
- в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %;
- на страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2%.

Параметры страховых взносов на период до 2031 года приняты неизменными и равными 30,2% от заработной платы.

Затраты на ремонты по объектам инвестирования (в части нового строительства) определены в соответствии с СО 34.20.609-2003 «Методические рекомендации по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, зданий и сооружений электростанций» и СО 34.20.611-2003 «Нормативы затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций».

Прогноз прочих расходов выполнен в соответствии индексом-дефлятором потребительских цен.

#### **Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов товарного отпуска и тарифов на покупные энергоносители и воду**

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.).

Таблица 79 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду

Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Индекс потребительских цен (ИПЦ), <i>ИПЦ</i>	1,047	1,040	1,040	1,032	1,028	1,027	1,027	1,025	1,023	1,022	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>ИПГ</i>	1,100	1,072	1,033	1,038	1,034	1,030	1,028	1,027	1,026	1,024	1,022	1,021	1,020	1,020	1,020
Индекс роста цены на мазут, <i>ИПГ</i>	1,007	1,015	1,026	1,025	1,030	1,037	1,039	1,037	1,035	1,029	1,027	1,029	1,028	1,028	1,028
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>ИЭЭ</i>	1,060	1,046	1,046	1,005	1,023	1,024	1,024	1,024	1,025	1,024	1,036	1,015	0,983	0,982	1,000
Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, <i>ИВС/ВО</i>	1,052	1,040	1,040	1,046	1,041	1,037	1,035	1,034	1,033	1,031	1,029	1,028	1,027	1,029	1,029



Прогноз оптовых цен топлива на последующий период по отношению к предыдущему выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(ПГ,i)} = \Pi_{(ПГ,i-1)} * I_{(ПГ,i)}, \quad (1)$$

где

i - индекс расчетного периода

Прогноз цен на покупную электрическую энергию последующего периода по отношению к предыдущему выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(ЭЭ,i)} = \Pi_{(ЭЭ,i-1)} * I_{(ЭЭ,i)}, \quad (2)$$

Прогноз цен на воду и стоки последующего периода по отношению к предыдущему и базовому выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(BC/BO,i)} = \Pi_{(BC/BO,i-1)} * I_{(BC/BO,i)}, \quad (3)$$

Прогноз размера среднемесячной заработной платы персонала, прочих расходов на основные, вспомогательные материалы и услуги сторонних организаций на последующий период по отношению к предыдущему выполнен по формуле (1) с использованием ИПЦ.

#### **Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС» выполнен прогноз:

- тарифов на тепловую энергию (на перспективный период до 2031 г.);
- индикативной платы за подключение (на перспективный период до).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом следующего:

- за базовый период принят 2016 год;
- производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на 2016 г. приняты по материалам тарифных дел (распределение расходов по статьям затрат выполнено на основе данных ТСО);
- производственные расходы на отпуск тепловой энергии потребителям и на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям сформированы по статьям, структура которых предоставлена ТСО.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в 2-х модельных базах:

- с учетом реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом изменения балансов и с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ по статьям расходов);
- без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом индексов Минэкономразвития РФ к действующему тарифу на теплоэнергию).

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Для сглаживания тарифных последствий реализации мероприятий и обеспечения постепенного роста стоимости теплоэнергии (услуг по ее передаче) для потребителей, расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом постепенного нагружения тарифа расходами на капитальный ремонт тепловых сетей, и с учетом возврата кредитов, привлеченных на финансирование капитальных вложений, неравными долями исходя из возможности включения необходимых средств в тариф.

#### **Прогноз тарифов на тепловую энергию**

В следующей таблице представлен прогноз тарифов на тепловую энергию по ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС». Прогноз выполнен на период до завершения всех выплат по кредитам, привлеченным на финансирование ИП.

Расчет затрат и планового тарифа выполнен путем суммирования затрат по соответствующим статьям по каждой котельной, относящейся к зоне ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта. При этом отдельно по каждой котельной в год, следующий за годом выполнения запланированных по ней мероприятий учтено улучшение технико-экономических показателей работы оборудования, снижение расходов ресурсов, снижение численности персонала, появление амортизации, налога на имущество и расходов на ремонты по объектам инвестирования.

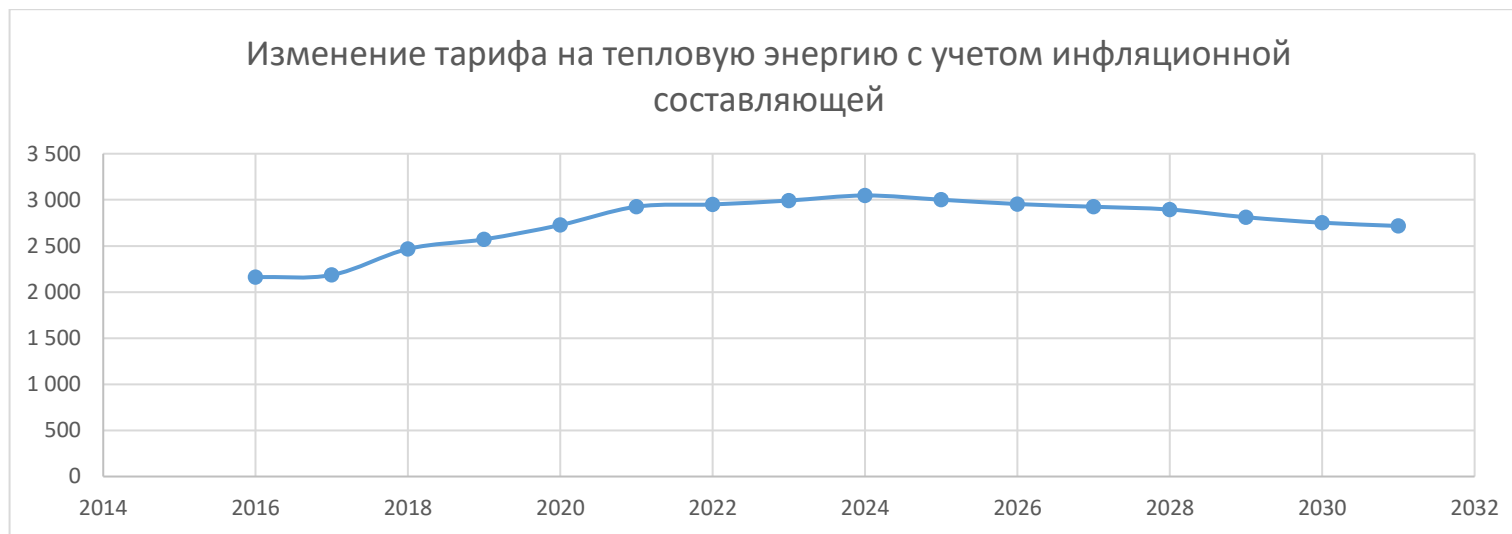
Таблица 80 - Прогноз себестоимости на выработку тепловой энергии для реализации ГУП РК"КТКЭ" г. Ялта на период 2017-2031 г.г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	184,01	184,01	183,24	193,04	193,98	153,03	128,60	119,61	122,53	122,53	122,53	124,25	125,97	127,69	127,69	127,69
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	73,43	73,68	73,93	74,18	74,42	75,93	76,73	77,13	78,17	79,34	80,88	81,65	82,14	83,04	83,94	85,01
1	Выработка т/э	Гкал	130 980	131 381	130 466	128 819	128 441	127 252	127 588	127 870	129 555	131 550	134 107	134 906	135 137	136 488	137 800	139 609
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	3 314	3 325	3 028	2 744	2 619	2 239	2 096	2 025	2 051	2 082	2 121	2 133	2 136	2 156	2 175	2 202
	то же	%	2,53	2,53	2,32	2,13	2,04	1,76	1,64	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	127 666	128 056	127 437	126 075	125 822	125 013	125 493	125 845	127 504	129 468	131 986	132 773	133 002	134 332	135 625	137 407
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	127 666	128 056	127 437	126 075	125 822	125 013	125 493	125 845	127 504	129 468	131 986	132 773	133 002	134 332	135 625	137 407
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	28 671	28 745	27 807	26 128	25 564	23 232	22 662	22 463	22 546	22 727	22 973	22 778	22 374	22 418	22 424	22 706
	потери к отпуску в сеть	%	22,46	22,45	21,82	20,72	20,32	18,58	18,06	17,85	17,68	17,55	17,41	17,16	16,82	16,69	16,53	16,52
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	98 995	99 311	99 631	99 946	100 258	101 780	102 830	103 381	104 958	106 741	109 013	109 996	110 628	111 914	113 201	114 701
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	98 995	99 311	99 631	99 946	100 258	101 780	102 830	103 381	104 958	106 741	109 013	109 996	110 628	111 914	113 201	114 701
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	21 120	21 388	20 786	20 256	20 034	19 683	19 614	19 587	19 846	20 153	20 546	20 669	20 704	20 912	21 113	21 391
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	165,4	167,0	163,1	160,7	159,2	157,5	156,3	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	15 166	15 383	15 026	14 652	15 007	15 365	15 709	15 714	15 889	16 103	16 394	16 451	16 440	16 559	16 673	16 849
	мазут		1 169	1 169	1 079	1 069	589	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	печное топливо		151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо		198,41	198,41	198,41	153,53	153,53	153,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	уголь	т.н.т.	153,87	153,87	108,73	108,73	108,73	108,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	5 121	5 121	4 835	4 480	4 277	3 753	3 601	3 576	3 611	3 614	3 665	3 684	3 689	3 717	3 745	3 783
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	40,11	39,99	37,94	35,54	33,99	30,02	28,70	28,41	28,32	27,91	27,77	27,74	27,73	27,67	27,61	27,53
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	130,93	130,94	119,18	78,19	72,30	50,45	44,30	44,70	45,35	44,48	43,85	43,66	41,43	41,79	42,11	42,59
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	1,03	1,02	0,94	0,62	0,57	0,40	0,35	0,36	0,36	0,34	0,33	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	59,09	59,09	53,56	35,72	32,68	20,72	17,43	17,16	17,49	17,73	17,60	17,46	16,41	16,57	16,73	16,95
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	103 116	108 943	111 801	111 553	111 769	107 987	106 005	109 006	113 197	117 700	122 701	125 843	128 398	131 912	135 478	139 642
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	18 193	22 955	22 970	22 265	22 233	20 486	20 109	20 445	21 141	21 665	22 525	23 181	24 048	24 597	24 357	24 163
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	3 362	3 449	3 303	2 253	2 167	1 581	1 446	1 513	1 588	1 611	1 641	1 684	1 644	1 705	1 765	1 833
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	1 094	1 165	1 110	770	733	486	426	435	458	480	493	504	487	506	525	546
6	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	131 743	131 743	126 469	104 731	89 480	92 343	94 929	97 492	100 124	102 627	104 987	107 297	109 443	111 632	113 865	116 142
7	Расходы на содержание и эксплуатации	тыс. руб.	7 759	11 705	21 977	34 074	39 036	48 580	53 781	57 935	58 147	58 349	58 539	58 724	47 856	35 132	29 558	19 358
7.1.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6 541	5 345	15 318	27 149	31 834	41 147	46 140	50 088	50 088	50 088	50 088	50 088	39 047	26 147	20 393	10 010
	по объектам инвестирования и кап. ремонта	тыс. руб.	0	0	11 042	23 942	29 696	40 078	46 140	50 088	50 088	50 088	50 088	50 088	39 047	26 147	20 393	10 010
	по существующим объектам	тыс. руб.	6 541	5 345	4 276	3 207	2 138	1 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	1 218	6 360	6 659	6 925	7 202	7 433	7 641	7 847	8 059	8 261	8 451	8 636	8 809	8 985	9 165	9 348
8	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	3 140	3 140	3 288	3 419	3 556	3 670	3 773	3 875	3 979	4 079	4 173	4 264	4 350	4 437	4 525	4 616
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	0	8 913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ИТОГО производственные расходы	тыс. руб.	282 707	309 063	328 212	340 287	339 843	364 861	380 389	398 725	406 870	414 949	423 687	430 310	403 128	371 199	360 023	335 667
11	Прочие	тыс. руб.	3 975	2 007	2 007	2 007	2 087	2 154	2 214	2 274	2 336	2 394	2 449	2 503	2 553	2 604	2 656	2 709
12	Налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Проценты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	36 000	42 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	30 000	24 000	0	0
14	Итого	тыс. руб.	286 682	311 070	330 219	378 294	383 930	433 015	448 603	466 999	475 206	483 343	492 136	498 813	435 681	397 803	362 679	338 376
15	Себестоимость т/э на выработку тепловой энергии для реализации	руб./Гкал	2 896	3 132	3 314	3 785	3 829	4 254	4 363	4 517	4 528	4 528	4 514	4 535	3 938	3 555	3 204	2 950
	Индекс роста		1,00	1,08	1,06	1,14	1,01	1,11	1,03	1,04	1,00	1,00	1,00	1,00	0,87	0,90	0,90	0,92



Таблица 81 - Прогноз себестоимости на выработку тепловой энергии для реализации МУП "ЯТС" г. Ялта на период 2017-2031 г.г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	38 427	38 427	38 530	38 582	37 397	37 447	37 525	37 602	37 680	37 758	37 834	37 909	37 983	38 058	38 133	38 209
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	16	16	16	16	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	то же	%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	38 411	38 411	38 514	38 566	37 382	37 432	37 509	37 587	37 665	37 742	37 819	37 893	37 968	38 042	38 118	38 193
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	38 411	38 411	38 514	38 566	37 382	37 432	37 509	37 587	37 665	37 742	37 819	37 893	37 968	38 042	38 118	38 193
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	3 461	3 470	3 474	2 243	2 246	2 251	2 255	2 260	2 265	2 269	2 274	2 278	2 283	2 287	2 292	2 292
	потери к отпуску в сеть	%	9,01%	9,01%	9,01%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	34 951	34 951	35 045	35 092	35 139	35 186	35 259	35 332	35 405	35 478	35 550	35 620	35 690	35 760	35 831	35 902
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	34 951	34 951	35 045	35 092	35 139	35 186	35 259	35 332	35 405	35 478	35 550	35 620	35 690	35 760	35 831	35 902
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	6 161	6 161	6 178	6 186	5 805	5 813	5 825	5 837	5 849	5 861	5 873	5 885	5 896	5 908	5 920	5 931
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
8.2.	Расход натурального топлива																	
		тыс. м³	5 001	5 001	5 014	5 021	4 712	4 718	4 728	4 738	4 748	4 758	4 767	4 777	4 786	4 795	4 805	4 814
8.3.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 030	1 030	1 033	1 034	748	749	750	752	754	755	757	758	760	761	763	764
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	26,8	26,8	26,8	26,8	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
8.4.	Расход воды всего	тыс. м³	7,5	7,5	7,5	7,5	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8.5.	Объем стоков	тыс. м³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	25 985	25 985	28 583	30 641	31 652	32 855	33 972	34 991	35 971	36 942	37 903	38 812	39 666	40 499	41 309	42 136
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	4 627	4 627	4 904	5 130	5 366	5 634	5 764	5 902	6 044	6 189	6 344	6 496	6 730	6 831	6 715	6 594
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	194	194	204	212	221	231	241	249	258	267	276	284	293	301	309	317
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	11	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	17	18
6	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	35 823	35 823	37 505	32 929	32 666	33 712	32 980	33 870	34 785	35 654	36 474	37 277	38 022	38 783	39 558	40 349
7	Расходы на содержание и эксплуатации	тыс. руб.	10 015	7 325	9 329	11 781	13 394	14 857	13 917	13 492	13 518	13 543	13 566	13 589	13 611	10 469	7 003	4 377
7.1.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 231	6 541	8 509	10 927	12 507	13 941	12 975	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	9 361	5 874	3 225
	по объектам инвестирования и кап. ремонта	тыс. руб.	0	0	3 164	6 651	9 300	11 803	11 906	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	9 361	5 874	3 225
	по существующим объектам	тыс. руб.	9 231	6 541	5 345	4 276	3 207	2 138	1 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	784	784	821	854	888	916	942	967	993	1 018	1 042	1 064	1 086	1 107	1 130	1 152
8	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	246	246	258	268	279	288	296	304	312	320	327	335	341	348	355	362
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	1 559	1 559	1 559	1 559	1 621	1 673	1 720	1 766	1 814	1 859	1 902	1 944	1 983	2 022	2 063	2 104
10	ИТОГО производственные расходы	тыс. руб.	76 459	75 769	82 354	82 532	85 212	89 263	88 902	90 589	92 716	94 790	96 808	98 753	100 662	99 269	97 329	96 257
11	Прочие	тыс. руб.	354	354	371	386	401	414	426	437	449	460	471	481	491	501	511	521
12	Налог на имущество	тыс. руб.	258	258	258	335	412	670	684	697	711	725	740	755	755	755	755	755
13	Проценты по кредиту	тыс. руб.	0	0	3 500	7 000	9 800	12 600	14 000	14 000	14 000	10 500	7 000	4 200	1 400	0	0	0
14	Итого	тыс. руб.	77 072	76 381	86 483	90 253	95 826	102 948	104 012	105 724	107 877	106 476	105 019	104 189	103 308	100 525	98 595	97 533
15	Себестоимость т/э на выработку тепловой энергии для реализации	тыс. руб.	2 162	2 185	2 468	2 572	2 727	2 926	2 950	2 992	3 047	3 001	2 954	2 925	2 895	2 811	2 752	2 717
	Индекс роста	тыс. руб.	1,00	0,97	1,13	1,04	1,06	1,07	1,01	1,01	1,02	0,98	0,98	0,99	0,99	0,97	0,98	0,99
	-топливная составляющая	тыс. руб.	743	743	816	873	901	934	964	990	1 016	1 041	1 066	1 090	1 111	1 133	1 153	1 174
	- остальные расходы всего, в т.ч.	тыс. руб.																
	-покупная ТЭ	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	-покупная ЭЭ		132	132	140	146	153	160	163	167	171	174	178	182	189	191	187	184
	-вода	руб./Гкал	6	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	8	8	9	9
	-стоки	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	-ФОТ	руб./Гкал	1 025	1 025	1 070	938	930	958	935	959	982	1 005	1 026	1 047	1 065	1 085	1 104	1 124
	-амортизация	руб./Гкал	264	187	243	311	356	396	368	354	354	353	352	352	351	262	164	90
	-ремонты	руб./Гкал	22	22	23	24	25	26	27	27	28	29	29	30	30	31	32	32
	-материалы	руб./Гкал	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	10	10
	-прочие	руб./Гкал	45	45	44	44	46	48	49	50	51	52	53	55	56	57	58	59



## **Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Единая теплоснабжающая организация (ЕТО) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В п. 8 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 ГО № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 ГО) установлены обязанности ЕТО:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 ГО № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Границы зон теплоснабжения на территории МО ГО Ялта определены в Главе 11 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации». Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО ГО Ялта представлен в таблице ниже.

Таблица 82 – Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО ГО «Ялта»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
002	Котельная по адресу: ул.Васильева, 16, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная , 7 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
014	Котельная по адресу: пгт.Никита	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
017	Котельная по адресу: ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алушка	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»



Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный,1 пгт.Меллас	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого,2 пгт.Форос	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
022	Котельная по адресу: ул.Советская,11А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
023	Котельная по адресу: ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича,12А пгт.Кацивели	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
028	Котельная по адресу: ул.Шайна,36 пгт.Голубой залив	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова,5	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134- 138	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
063	Котельная по адресу: п.Никита	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
079	Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
080	Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
081	Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
082	Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
083	Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
084	Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
085	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
086	Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
087	Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
088	Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
089	Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
090	Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
091	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
092	Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
093	Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
094	Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
095	Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
104	Котельная МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
106	Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
114	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
115	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
116	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
117	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
118	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
119	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
120	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
121	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
122	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
123	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
124	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23	Общество с ограниченной ответственностью	Общество с ограниченной ответственностью	Общество с ограниченной ответственностью

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
		«Сервисная компания «Комфорт»	«Сервисная компания «Комфорт»	«Сервисная компания «Комфорт»
125	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Манагарова ул., 4	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
126	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
127	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
128	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
129	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
		образования муниципального образования городской округ Ялта	образования муниципального образования городской округ Ялта	образования муниципального образования городской округ Ялта
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.



Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в ПП РФ № 808 от 08.08.2012

Критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО ГО Ялта представлены в таблице ниже.

Детальное обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 ГО № 808, приведено в Главе 11 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации».

Таблица 83 – Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО ГО Ялта

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
002	Котельная по адресу: ул.Васильева,16, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная , 7 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
014	Котельная по адресу: пгт.Никита	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского,19 пгт.Гурзуф	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
017	Котельная по адресу: ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алупка	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный,1 пгт.Меллас	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого,2 пгт.Форос	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
022	Котельная по адресу: ул.Советская,11А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
023	Котельная по адресу: ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича,12А пгт.Кацивели	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
028	Котельная по адресу: ул.Шайна,36 пгт.Голубой залив	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Мангарова,5	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4- б	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134-138	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2- 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
063	Котельная по адресу: п.Никита	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
079	Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
080	Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
081	Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
082	Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
083	Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
084	Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
085	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
086	Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
087	Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
088	Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
089	Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
090	Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
091	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
092	Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт.	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
	Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК			
093	Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
094	Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
095	Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
104	Котельная МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
106	Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
114	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
115	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
116	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
117	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
118	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
119	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
120	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
121	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
122	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
123	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
124	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
125	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Манагарова ул., 4	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
126	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
127	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48	Общество с ограниченной ответственностью	Общество с ограниченной ответственностью	п. 8 Правил организации теплоснабжения



Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
		«Сервисная компания «Комфорт»	«Сервисная компания «Комфорт»	
128	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
129	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
		образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

Согласно п. 4 Правил организации теплоснабжения целесообразно определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию:

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 001-028 назначить ЕТО ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 029-066 назначить ЕТО МУП «Ялтинские тепловые сети».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 067-106 назначить ЕТО Управление образования Администрации города Ялта.
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 107-116 назначить ЕТО МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 117-121 назначить ЕТО МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 122-130 назначить ЕТО ООО «Сервисная компания «Комфорт».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 131-137 назначить ЕТО Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта.

Окончательные предложения по присвоению статуса ЕТО формируются по результатам рассмотрения заявок на основании критериев определения ЕТО в соответствии с пунктами 7 – 10 Правил организации теплоснабжения.

## **Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими и планируемыми источниками, в частности предполагается:

Переключение потребителей котельной ул. Васильева, 16 осуществлением строительства автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 6 штук и одной автоматизированной шкафной котельной. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей протяженностью более 5,0 км.

Переключение потребителей котельной ул. Тимирязева, 4 осуществлением строительства автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 7 штук и одной автоматизированной шкафной котельной. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей.

Переключение потребителей котельной ул. Свердлова, 75 осуществлением строительства автоматизированной блочно-модульной котельной в количестве 1 штуки на месте существующего ЦТП по ул. Дзержинского, 27. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей. Сама котельная ул. Свердлова, 75 реконструируется с установкой новых котлоагрегатов.

Переключение потребителей котельной пгт. Никита ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» осуществлением строительства автоматизированной блочно-модульной котельной в количестве 1 штуки на месте существующего ЦТП №1. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей. Сама котельная пгт. Никита реконструируется с установкой новых котлоагрегатов.

Переключение потребителей котельной пгт. Массандра по адресу ул. 16 апреля 1944 г. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» осуществлением строительства автоматизированной блочно-модульной котельной в количестве 1 штуки на месте существующего ЦТП по адресу ул. Стахановская, 17. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей. Сама котельная ул. 16 апреля 1944 г реконструируется с установкой новых котлоагрегатов.

Переключение потребителей котельной РК «Блюхера» ул. Блюхера, 4а МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» осуществлением строительства автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 2 штук. Переключение позволит отказаться от использования магистральных тепловых сетей протяженностью более 1,0 км.

## **Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Порядок определения теплосетевой организации, уполномоченной на эксплуатацию выявленных бесхозных сетей, установлен в Статье 15 п. 6 Федерального закона РФ № 190-ФЗ от 27.07.2010 ГО «О теплоснабжении».

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории МО ГО Ялта в зонах действия теплоснабжающих организаций бесхозные сети не выявлены.

**«СОГЛАСОВАНО»**

**Начальник Департамента  
по вопросам ЖКХ  
Администрации г. Ялта  
Республики Крым**

\_\_\_\_\_ **М. А. Баландин**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ **2017 г.**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
(ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,  
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)**

**025.СТС.016.002.001.000**

**Исполнительный директор  
НП «Энергоэффективный город»**

**Силинский В.П.**

**Москва 2017**

**Состав документа**

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Ялта на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	025.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>025.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	025.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	025.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	025.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	025.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	025.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>025.СТС.016.010.004.000</b>
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>025.СТС.016.011.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>025.СТС.016.012.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>025.СТС.016.013.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>025.СТС.016.014.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.015.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	025.СТС.016.016.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>025.СТС.016.017.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>025.СТС.016.018.011.000</b>

## Содержание

Содержание .....	3
Введение .....	4
Раздел 1. Географическое положение, население, экономика г. Ялта .....	5
Раздел 2. Источники тепловой энергии .....	10
Раздел 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	85
Раздел 4. Зоны действия источников тепловой энергии .....	150
Раздел 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии .....	166
Раздел 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии .....	187
Раздел 7. Балансы теплоносителя .....	195
Раздел 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....	211
Раздел 9. Надёжность теплоснабжения .....	223
Раздел 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	235
Раздел 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения .....	242
Раздел 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения .....	256
Приложения:	
Приложение 1. Карты и схемы тепловых сетей, пьезометрические графики в эксплуатационных режимах систем теплоснабжения .....	260
Приложение 2. Результаты гидравлического расчёта существующего эксплуатационного варианта систем теплоснабжения (участки тепловых сетей) .....	322
Приложение 3. Результаты гидравлического расчёта существующего эксплуатационного варианта систем теплоснабжения (потребители тепловой энергии) .....	394



## **Введение**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО Ялта связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большом количестве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий развитию систем теплоснабжения – разукрупнение зон теплоснабжения вплоть до децентрализации отдельных неэффективных систем теплоснабжения и переводом потребителей на автоматизированные блочно-модульные котельные в центрах нагрузок, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами теплоснабжающих компаний.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные источники с высокими показателями эффективности работы.

## 1. Географическое положение, население, экономика г. Ялта

Городской округ Ялта – муниципальное образование в составе Республики Крым Российской Федерации. Площадь городского округа составляет 283 кв. км (1,1% от общей территории республики).

В состав городского округа Ялта входят г. Ялта, г. Алушка и 30 населенных пунктов, в т.ч. 12 поселков городского типа (Гаспра, Гурзуф, Краснокаменка, Кореиз, Ливадия, Виноградное, Курпаты, Ореанда, Массандра, Отрадное, Восход, Никита, Советское, Семеиз, Береговое, Голубой залив, Кацивели, Парковое, Понизовка, Форос, Санаторное). Численность населения в регионе по состоянию на 01.01.2016 составила 137 тыс. чел., в т.ч. городское население – 86,4 тыс. чел., сельское – 50,6 тыс. чел.

Ялтинскому горсовету подчинены Алуштинский городской и 7 поселковых Советов: Гаспринский, Гурзуфский, Кореизский, Ливадинский, Массандровский, Симеизский, Форосский. А всего в состав этого региона входит 31 населенный пункт.

Городской округ Ялта – крупнейший курортно-рекреационный регион Крыма, расположенный на южном побережье Крымского полуострова. Территория протянута вдоль Черного моря от мыса Сарыч до горы Аю-Даг, имеет ширину береговой полосы от 1-1,5 км на западе до 4-6 км на востоке, длина береговой линии 72 км. Регион объединяет населенные пункты южного берега Крыма от Фороса на западе до Гурзуфа на востоке.

На западе граничит с городом федерального значения Севастополь, на северо-западе с Бахчисарайским муниципальным районом, на востоке с городским округом Алушта. Южная часть омывается водами Черного моря. Расстояние от Ялты до столицы Республики Крым г. Симферополя 89 км.

Город Ялта находится на юге Крымского полуострова на берегу Ялтинского залива Чёрного моря. Площадь города составляет 17,37 км<sup>2</sup>. Различаются город Ялта и так называемая Большая Ялта, которую составляет городской округ Ялта (Ялтинский горсовет). Территория протяжённостью более 70 км, с административным центром в Ялте. Большая Ялта занимает часть Южного берега Крыма от Фороса на западе до Краснокаменки на востоке, включает два города (Ялту и Алушку) и множество посёлков.

В южной части Крымского полуострова высятся Крымские горы. Они представляют собой сложное сочетание небольших горных хребтов, скалистых гребней и котловин.

Ялта раскинулась на трёх холмах на берегу моря в долинах двух горных рек карстового происхождения — Учан-Су и Дерекойки. Ялта находится в просторном природном «амфитеатре» — с суши город окружён полукольцом гор: к северу и северо-

западу от Ялты проходит Ай-Петринская яйла — часть Главной гряды Крымских гор; к северо-востоку от города протянулся отрог Никитской яйлы с вершиной Авинда, заканчивающийся мысом Никитским; к юго-западу от Ялты высится конусообразная гора Могаби, южный склон которой заканчивается у моря мысом Ай-Тодор. В самом городе возвышается холм Дарсан, а рядом — холм Славы. Дальше, за холмами, начинается отрог Иограф.

### **Природные ресурсы**

Среди всех ресурсов Ялты самую важную роль играют рекреационные. Важным лечебно-климатическим ресурсом Большой Ялты являются заповедники: Ялтинский горно-лесной (площадь 14,5 тыс. га), «Мыс Мартыян» (площадь 240 га), Крымский природный. Велико значение памятников садово-паркового искусства государственного и местного значения (415 га), местных парков и скверов (1472 га). Самыми большими парками Ялты являются Массандровский, Ливадийский, Мисхорский, Алушкинский.

В рамках Большой Ялты было создано множество парков. Два из них — Ливадийский и Воронцовский — стали общекурортной достопримечательностью, из-за своих размеров. В Ливадийском парке также начинается известная прогулочная Царская тропа. Боткинская тропа, ведет из Ялты до скалы Ставри-Кая, и Штангеевская тропа, поднимающаяся от водопада Учан-Су на Ай-Петринскую яйлу. Примечательны также Харакский, Гурзуфский, Кипарисный, Мисхорский, Массандровский, Форосский и Приморский (в самой Ялте), Нижняя Ореанда, Мелас и Чаир. Эти парки создавались на основе природы южнобережного леса с широким использованием иностранных декоративных растений.

Курортные поселки и местности Большой Ялты в природном плане мало отличаются друг от друга. Все они имеют схожий микроклимат, утопают в зелени парков и покрыты с севера горами.

Западная часть Большой Ялты (от Фороса до Ялты) с поселками Ливадия, Ореанда, Гаспра, Кореиз, Мисхор, Алушка, Симеиз, Голубой залив, Кацивели, Понизовка, Форос замечательна живописными скалами и каменными хаосами, небольшими бухточками с прозрачной и чистой водой, крутым уклоном дна и галечными искусственными пляжами.

Восточная часть Большой Ялты (от Ялты до Гурзуфа) с поселками Массандра, Никита, Даниловка, Гурзуф не менее живописна. Здесь береговая линия тоже сложная: обширные бухты чередуются с могучими мысами.

Гурзуф с МДЦ «Артек» стоят несколько особняком, в отличие от других поселков и здравниц региона, почти слившихся между собой в одну сплошную прибрежную

застройку. Гурзуф, как и Ялта, расположен на берегу большой полукруглой бухты, окаймленной горным амфитеатром.

Территория Большой Ялты — это сплошной курортный комплекс, самый развитый в Крыму и состоящий, в основном, из белоснежных корпусов здравниц, утопающих в зелени экзотических парков, а также многоэтажных и одноэтажных жилых домов, разместившихся на лесистых склонах гор.

Вся Большая Ялта расположена в пределах Южного берега Крыма (ЮБК) — уникальной местности со своеобразным, субсредиземноморским климатом, великолепной растительностью и множеством природных красот. В географическом плане ЮБК — это узкая полоска суши от Алушты до мыса Айя, между Черным морем и Главной грядой Крымских гор.

С севера вся Большая Ялта прикрыта сплошной стеной Главной гряды Крымских гор, высотой до 1500 м. Горы зимой защищают Южный берег от проникновения холодных воздушных масс с севера. А летом — препятствуют проникновению раскаленного воздуха из степи.

### Климат

Таблица 1 – Нормативные расчётные климатологические данные холодного и тёплого периода года

Наименование	Единица измерения	Значение
Климатические параметры холодного периода года		
Температура воздуха наиболее холодных суток		
Обеспеченностью 0,98	°С	-10
Обеспеченностью 0,92	°С	-8
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
Обеспеченностью 0,98	°С	-7
Обеспеченностью 0,92	°С	-6
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	°С	0
Абсолютная минимальная температура воздуха	°С	-15
Продолжительность отопительного периода	сут.	126
Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	°С	5,1
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	74
Количество осадков за ноябрь – март	мм	355
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	-	3
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °С	м/с	-
Климатические параметры тёплого периода года		
Температура воздуха		
Обеспеченностью 0,95	°С	31
Обеспеченностью 0,98	°С	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца	°С	27,3
Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	37
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца	%	61
Количество осадков за апрель - октябрь	мм	284
Суточный максимум осадков	мм	189
Преобладающее направление ветра за июнь – август	-	3

Таблица 2 – Среднемесячная и среднегодовая температура наружного воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	4,2	6,0	10,8	15,7	20,2	23,6	23,2	19,0	13,6	9,5	6,1	12,9

Климат ЮБК можно назвать субсредиземноморским, т.е. близкий к средиземноморскому. Он характеризуется мягкой, теплой зимой (средняя температура января составляет +4°C) и сухим, но не слишком жарким летом (средняя температура июля +23,7°C). Свою роль играет здесь и Черное море, которое служит своего рода «гидрообогревателем» крымских берегов в зимнее время, а летом — наоборот — смягчает жару.

Ялта находится приблизительно на одной географической широте с известными итальянскими городами Равенной и Генуей. Солнце сияет здесь в среднем 2250 часов в году — это примерно столько же, сколько в Ницце, Каннах, Сан-Ремо и других средиземноморских курортах, и больше, чем в Сочи и Кисловодске. Климат Ялты — средиземноморский до высоты 200 м над уровнем моря; выше этого уровня среднеянварские температуры опускаются уже ниже 2° и растительность постепенно теряет свой субтропический характер. Характеризуется мягкой и дождливой зимой, прохладной весной, жарким и длительным летом и долгой тёплой осенью. Самую важную роль играет сочетание тёплого, незамерзающего моря и Крымских гор, которые поднимаются стеной на пути холодных ветров. Средняя температура июля +24,1 °С, средняя температура января +4,0 °С, в морозные зимы, при вторжении холодного арктического циклона или сибирского антициклона температура может снижаться до отрицательных значений. Нередко бывают даже в январе по-настоящему тёплые, солнечные дни, когда термометр показывает +20 °С. Январь 2006 года был аномально холодным для Ялты: температура опускалась до –10,2 °С.

Южные склоны Главной гряды Крымских гор занимают высокоствольные сосновые леса, которые имеют чрезвычайно важное значение, дополняя и увеличивая целебные свойства здешнего климата. На территории Большой Ялты находится Ялтинский горно-лесной природный заповедник.

### Экономика

Отраслевая специализация региона: санаторно-курортная сфера и туризм. Именно он обеспечивает рабочими местами большую часть населения Ялты, составляет значительную долю поступлений в местный бюджет.

Санаторно-курортный комплекс региона представлен 132 учреждениями, в том числе 44 санаториями, 25 пансионатами, 9 лечебно-оздоровительными учреждениями, 11 базами отдыха, 8 детскими заведениями оздоровления и отдыха и 35 гостиницами.

Наиболее крупными предприятиями санаторно-курортной сферы являются:

Санаторно-курортные учреждения: ГУП РК «Санаторий «Мисхор», ГУП РК «Санаторий «Ай-Петри», ООО «Санаторий Кирова», ООО «Санаторно-курортный оздоровительный комплекс «Ай – Даниль», ФГБУ «Санаторий «Курпаты», ГУП РК «Дюльбер», ГКОО «Жемчужина Крыма», ДП «Санаторий «Ливадия», ЧАО «Клинический санаторий «Парус», ГУП РК «Санаторий для детей и детей с родителями «Южнобережный», ГБУ РК «Республиканский детский туберкулезный санаторий им. А.А. Боброва», ГУП РК «Санаторно-оздоровительный комплекс «Россия» и другие.

Детские лечебные и оздоровительные учреждения: ФГБУ «Международный детский центр «Артек», ООО «Детский оздоровительный лагерь «Форос», ООО «Югсевморсервис» - Детский оздоровительный комплекс «Береговое», Филиал МУП «Ялтинский городской пансионат» «Детский лагерь «Смена» и другие.

Предприятия гостиничного комплекса: ПАО «Гостиничный комплекс «Ялта-Интурист», ООО «Парк-отель «Марат», ПАО «Гостиничный комплекс «Ореанда», ООО «Отель «Бристоль», ООО «Туристическо-оздоровительный комплекс «Поляна сказок», ООО «Дон-Крым» - отель «1001 ночь» и другие.

## 2. Источники тепловой энергии

В данном разделе представлена характеристика источников тепловой энергии на территории городского округа Ялта Республики Крым по состоянию на момент начала разработки данной схемы теплоснабжения.

В административных границах муниципального образования городской округ Ялта деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют 7 теплоснабжающих организаций.

Наибольшая доля потребителей присоединена к системам централизованного теплоснабжения на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Существующие договорные присоединённые тепловые нагрузки в административных границах города Ялты, в разрезе теплоснабжающих организаций представлены в соответствующем разделе.

Таблица 3 – Существующие организации поставляющие тепловую энергию в административных границах города Ялты

Теплоснабжающая организация	Установленная мощность теплоисточников Гкал/ч
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,009
МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999
Управление образования администрации города Ялта	4,056
МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	25,140
МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация - Гурзуф»	7,160
ООО «Сервисная компания «Комфорт»	6,106
Муниципальные казённые учреждения культуры и муниципальные казённые образовательный учреждения дополнительного образования МО ГО Ялта	0,326
ИТОГО ПО ТСО	251,796

Зоны действия источников тепловой энергии МО ГО «Ялта» представлены на рисунках ниже.

### 2.1 Структура основного оборудования

Структура основного оборудования источников сведена в Таблицу № 4



[illegible]



Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

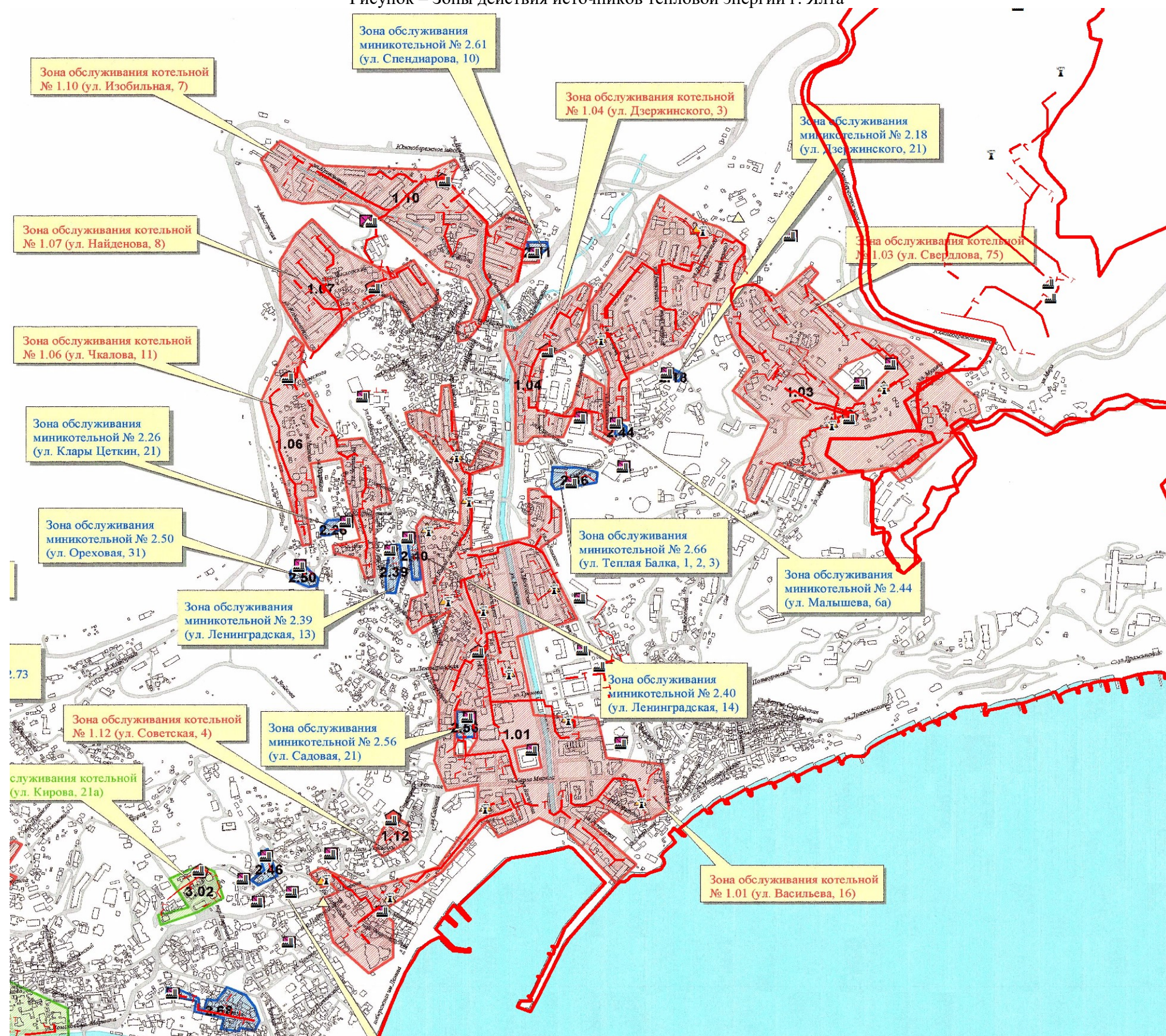




Таблица 4 - Структура основного оборудования источников тепловой энергии

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>					
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	3,15
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		3	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		4	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		5	НИИСТУ-5		Водогрейный	
2	Васильева, 16 г.Ялта	1	ДКВР-10/13		Паровой	19,98
		2	ДКВР-10/13		Паровой	
		3	ДКВР-10/13		Паровой	
3	Свердлова, 75 г.Ялта	1	КВГМ-10		Водогрейный	30
		2	КВГМ-10		Водогрейный	
		3	КВГМ-10		Водогрейный	
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	1,008
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1	КВ-Г-5,2-115СН		Водогрейный	9
		2	КВ-Г-5,2-115СН		Водогрейный	
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	3	КВГМ-10		Водогрейный	30
		1	КВГМ-10		Водогрейный	
		2	КВГМ-10		Водогрейный	
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	5,67
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		3	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		4	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		5	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		6	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		7	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		8	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		9	НИИСТУ-5		Водогрейный	
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1	RIELLO RTQ 2000I		Водогрейный	5,08
		2	RIELLO RTQ 2000I		Водогрейный	

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
		3	RIELLO RTQ 1000		Водогрейный	
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1	БК-21		Водогрейный	10,29
		3	БК-32		Водогрейный	
		2	БК-21		Водогрейный	
		4	БК-21		Водогрейный	
		5	БК-21		Водогрейный	
		6	RIELLO RTQ 1250		Водогрейный	
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1	БК-21		Водогрейный	3,44
		2	БК-21		Водогрейный	
11	Щорса, 20 А г.Ялта	1	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	0,85
		2	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		3	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		4	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		5	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		6	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		7	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		8	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		9	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
		10	ПРОТЕРМ 120 СОО		Водогрейный	
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1	БК-22		Водогрейный	1,72
		2	БК-22		Водогрейный	
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1	КВГМ-10		Водогрейный	10
14	кот. пгт.Никита	1	БК-21М2		Водогрейный	5,16
		2	БК-21М2		Водогрейный	
		3	БК-21М2		Водогрейный	
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1	БК-32		Водогрейный	6,88
		2	БК-32		Водогрейный	
		4	БК-21		Водогрейный	
		3	БК-32		Водогрейный	
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	1	ДКВР-4/13		Паровой	5,32
		2	ДКВР-4/13		Паровой	

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1	Polykraft Duotherm-3000		Водогрейный	7,74
		2	Polykraft Duotherm-3000		Водогрейный	
		3	Polykraft Duotherm-3000		Водогрейный	
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	1	Polykraft Duotherm-1500		Водогрейный	2,924
		2	Polykraft Duotherm-1500		Водогрейный	
		3	Polykraft Duotherm-400		Водогрейный	
19	Сурикова, 6 г.Алупка	2	НИИСТУ-5		Водогрейный	6,33
		3	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		4	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		5	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		6	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		7	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		8	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		9	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		10	НИИСТУ-5		Водогрейный	
		1	Е-1-0,7М-3		Водогрейный	
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	1	Е-1-0,9М-3		Водогрейный	0,65
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	1	ДКВР-6,5/13		Паровой	12,99
		2	ДКВР-6,5/13		Паровой	
		3	ДКВР-6,5/13		Паровой	
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	1,42
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	1,42
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	1	АСV СА 250		Водогрейный	0,54
		2	АСV СА 250		Водогрейный	
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	1	АСV СА 150		Водогрейный	0,24

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
		2	ACV CA 150		Водогрейный	
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	1	RIELLO RTQ 450		Водогрейный	0,915
		2	RIELLO RTQ 450		Водогрейный	
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	1	НИИСТУ-5 (К.284)		Водогрейный	0,646
		2	НИИСТУ-5 (К.284)		Водогрейный	
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	1	НИИСТУ-5 (К.284)		Водогрейный	0,646
		2	НИИСТУ-5 (К.284)		Водогрейный	
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>						
1	п. Тольятти, 13-а	1	БК-22		Водогрейный	1,720
		2	БК-22		Водогрейный	
2	ул. Изобильная	1	НИИСТУ-5		Водогрейный	0,930
		2	НИИСТУ-5		Водогрейный	
3	ул. Манагарова, 5	1	БЕРНАРД МН120		Водогрейный	0,460
		2	БЕРНАРД МН120		Водогрейный	
4	ул. Дзержинского, 21	1	Slim 1400		Водогрейный	0,076
		2	Slim 1400		Водогрейный	
5	ул. Ореховая, 31	1	CBN0745		Водогрейный	0,304
		2	CBN0745		Водогрейный	
6	ул. Крупская, 48	1	CBN2066		Водогрейный	0,840
		2	CBN2066		Водогрейный	
7	ул. Малышева, 6-а	1	CBN0495		Водогрейный	0,202
		2	CBN0495		Водогрейный	
8	ул. Ленинградская, 14	1	CBN0745		Водогрейный	0,304
		2	CBN0745		Водогрейный	
9	ул. Ленинградская, 15	1	CBN0745		Водогрейный	0,304
		2	CBN0745		Водогрейный	
10	ул. Чернова, 24	1	CBN0986		Водогрейный	0,400
		2	CBN0986		Водогрейный	
11	ул. Красноармейская, 56	1	CBN0495		Водогрейный	0,202
		2	CBN0495		Водогрейный	
12	ул. Речная, 4	1	CBN1256		Водогрейный	0,512
		2	CBN1256		Водогрейный	

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
13	ул. Ворошилова, 6	1	CBN1436		Водогрейный	0,580
		2	CBN1436		Водогрейный	
14	ул. Кирова, 134	1	CBN1796		Водогрейный	0,740
		2	CBN1796		Водогрейный	
15	ул. Щербака, 21	1	CBN1436		Водогрейный	0,580
		2	CBN1436		Водогрейный	
16	ул. Ливадийская, 2	1	CBN1796		Водогрейный	0,740
		2	CBN1796		Водогрейный	
17	пер. Красноармейский, 4	1	CBN1256		Водогрейный	0,512
		2	CBN1256		Водогрейный	
18	ул. Красноармейская, 36	1	CBN1796		Водогрейный	0,996
		2	CBN1796		Водогрейный	
		3	CBN1256		Водогрейный	
19	ул. Таврическая, 13	1	CBN1436		Водогрейный	0,580
		2	CBN1436		Водогрейный	
20	ул. Теплая балка, 5,6	1	CBN2066		Водогрейный	0,580
		2	CBN2066		Водогрейный	
21	ул. Украинская, 2	1	CBN1796		Водогрейный	0,626
		2	CBN1256		Водогрейный	
22	ул. Курчатова, 10-а	1	CBN0645		Водогрейный	0,264
		2	CBN0645		Водогрейный	
23	ул. Курчатова, 14	1	CBN1256		Водогрейный	0,512
		2	CBN1256		Водогрейный	
24	ул. К. Цеткин, 21	1	CBN1256		Водогрейный	0,457
		2	CBN0986		Водогрейный	
25	ул. Гоголя, 24	1	CBN2066		Водогрейный	0,878
		2	CBN2066		Водогрейный	
26	ул. Спендиарова, 10	1	CBN500		Водогрейный	0,206
		2	CBN500		Водогрейный	
27	ул. Садовая, 21	1	CBN0986		Водогрейный	0,259
		2	Slim		Водогрейный	
28	ул. Таврическая, 25	1	CBN0645		Водогрейный	0,264

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
		2	CBN0645		Водогрейный	
29	ул. Блюхера, 15	1	CBN2066		Водогрейный	0,860
		2	CBN2066		Водогрейный	
30	ул. Строителей, 1	1	CBN2066		Водогрейный	0,860
		2	CBN2066		Водогрейный	
31	ул. Красноармейская, 44	1	CBN2066		Водогрейный	2,598
		2	CBN2066		Водогрейный	
		3	PBN2000		Водогрейный	
		4	PBN2000		Водогрейный	
		5	PBN2000		Водогрейный	
		6	PBN2000		Водогрейный	
32	ул. Сеченова, 25	1	CBN2066		Водогрейный	1,290
		2	CBN2066		Водогрейный	
		3	CBN2066		Водогрейный	
33	ул. Суворовская, 10-а	1	CBN2066		Водогрейный	2,580
		2	CBN2066		Водогрейный	
		3	CBN2066		Водогрейный	
		4	CBN2066		Водогрейный	
		5	CBN2066		Водогрейный	
		6	CBN2066		Водогрейный	
34	ул. Гоголя, 12	1	CBN0986		Водогрейный	0,420
		2	CBN0986		Водогрейный	
35	п. Никита	1	Pegasus F3 289		Водогрейный	0,496
		2	Pegasus F3 289		Водогрейный	
36	Южнобережное шоссе, 44В	1	CBN0745		Водогрейный	0,397
		2	CBN1256		Водогрейный	
37	пер. Курчатова, 7а	1	CBN0745		Водогрейный	0,310
		2	CBN0745		Водогрейный	
38	Южнобережное шоссе, 44Г	1	ВГВ-50Э		Водогрейный	0,160
		2	ВГВ-50Э		Водогрейный	
		3	ВГВ-50Э		Водогрейный	
		4	ВГВ-50Э		Водогрейный	

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>					
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	1	KB – 0,5 Гн (лж)		Водогрейный	0,429
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,101
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,143
		2	Slim 1.490 in		Водогрейный	
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	1	Slim 1.490 in		Водогрейный	0,042
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,101
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,143
		2	Slim 1.490 in		Водогрейный	
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	1	Slim 1.620 in		Водогрейный	0,053
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,101
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	1	CBN 0645		Водогрейный	0,131
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	1	CBN 0986		Водогрейный	0,201
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,101
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	1	Slim 1.300 in		Водогрейный	0,026
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	1	Slim 1.620		Водогрейный	0,053
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	1	CBN 0645		Водогрейный	0,184
		2	Slim 1.620		Водогрейный	
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	1	АОГВ – 20		Водогрейный	0,026



№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	1	Slim 1.400 in		Водогрейный	0,034
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	1	CBN 0645		Водогрейный	0,184
		2	Slim 1.620		Водогрейный	
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	1	Slim 1.620 in		Водогрейный	0.053
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	1	Slim 1.620 in		Водогрейный	0,053
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	1	Slim 1.490 in		Водогрейный	0,042
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,153
		2	Slim 1.490 in		Водогрейный	
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	1	CBN 0495		Водогрейный	0,101
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	1	CBN 500		Водогрейный	0,145
		2	Slim 1.490 in		Водогрейный	
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	1	Slim 1.620 in		Водогрейный	0,053
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных,11.	1	Slim 1.400 in		Водогрейный	0,034
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дражинского, 15.	1	АОГВ – 20		Водогрейный	0,026
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова,12.	1	Slim 1.620 in		Водогрейный	0,053
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	1	Slim 1.620		Водогрейный	0,053
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	1	Slim 1.300 in		Водогрейный	0,026
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	1	Модуль нагрева МН 120 «Бернард»		Водогрейный	0,101

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	1	АОГВ – 100 «Маяк»		Водогрейный	0,200
		2	АОГВ – 100 «Маяк»		Водогрейный	
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	1	АОГВ – 30Э «Маяк»		Водогрейный	0,060
		2	АОГВ – 30Э «Маяк»		Водогрейный	
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	1	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.		Водогрейный	0,200
		2	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.		Водогрейный	
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе,7	1	АОТГ – 50 «Маяк»		Водогрейный	0,100
		2	АОТГ – 50 «Маяк»		Водогрейный	
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	1	АОГВ – 50Э «Маяк»		Водогрейный	0,050
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	1	Termet minimax Тип GSO-DP-21-03-24/24 №1625/01389/1237		Водогрейный	0,100
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	1	АОГВ – 100 Э № 765, № 519		Водогрейный	0,100
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская,14	1	Нова Флорида		Водогрейный	0,100
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный,7	1	Виадрус		Водогрейный	0,100
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная,5	1	Виадрус		Водогрейный	0,100

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>					
1	Ул.Краснорамейская,44 филиал №2		ENERGY 240 Fi		Водогрейный	0,02
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22		ENERGY 240 Fi		Водогрейный	0,02
3	Морская 6		«Baxi westenn		Водогрейный	0,0245
4	Ул.Пушкинская,5		«Baxi» «ENERGI»-280		Водогрейный	
5	Ул.Руданского,8		CBH-500 EX -2225		Водогрейный	0,24
6	Ул.Богдановича,1		CBH-500 EX -2225		Водогрейный	
	Ул.Богдановича,1		Baxi ENERGY		Водогрейный	0,0458
			Baxi ENERGY		Водогрейный	
	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>					
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	1	ДКВР 10-13		Паровой	14,54
		2	ДКВР 10-13		Паровой	
2	Кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова, 21	1	КВа-1,0Гн (Факел-Г)		Водогрейный	1,72
		2	КВа-1,0Гн (Факел-Г)		Водогрейный	
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	1	ДКВР 4/13		Паровой	5,0
		2	ДКВР 4/13		Паровой	
4	Кот. «Ришелье Шато»	1	Колви-1000		Водогрейный	2,8
		2	Колви-1000		Водогрейный	
		3	Колви-1000		Водогрейный	
8	ул. Лесная 7	1	Compact 300		Водогрейный	0,55
		2	Compact 300		Водогрейный	
11	ул. Вр. Михайловых 12	1	Ennedi Maxi 99ch		Водогрейный	0,17
		2	Ennedi Maxi 99ch		Водогрейный	
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	1	АОГВ-50		Водогрейный	0,09
		2	АОГВ-50		Водогрейный	
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	1	АОГВ-50		Водогрейный	0,09
		2	АОГВ-50		Водогрейный	

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	1	АОГВ-50		Водогрейный	0,09
		2	АОГВ-50		Водогрейный	
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	1	АОГВ-50		Водогрейный	0,09
		2	АОГВ-50		Водогрейный	
<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>						
5	ул. Строителей 27	1	БК-32		Водогрейный	1,96
		2	БК-32		Водогрейный	
6	ул. Санаторная 26	1	Vitoplex 100 SX1		Водогрейный	2,4
		2	Vitoplex 100 SX1		Водогрейный	
7	ул. Набережная 7	1	Vitoplex 100 SX1		Водогрейный	2,4
		2	Vitoplex 100 SX1		Водогрейный	
9	ул. Соловьева 30	1	БГВ-50Э		Водогрейный	0,16
		2	БГВ-50Э		Водогрейный	
		3	БГВ-50Э		Водогрейный	
		4	БГВ-50Э		Водогрейный	
10	ул. Соловьева 9	1	БГВ-50Э		Водогрейный	0,24
		2	БГВ-50Э		Водогрейный	
		3	БГВ-50Э		Водогрейный	
		4	БГВ-50Э		Водогрейный	
		5	БГВ-50Э		Водогрейный	
		6	БГВ-50Э		Водогрейный	
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>						
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13		SIME RS 279 MkII		Водогрейный	0,96
			SIME RS 279 MkII		Водогрейный	
			SIME RS 279 MkII		Водогрейный	
			SIME RS 279 MkII		Водогрейный	
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33		PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	0,994
			PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	
			PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	
			PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23		PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	0,497

№ котельной	Адрес котельной	Тип и количество котлов			Тип котла по виду теплоносителя	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла	Завод изготовитель		
1	2	3	4	5	6	7
			PEGASUS F3 289	FERROLI	Водогрейный	
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4		EXXEL 350		Водогрейный	0,496
			De Dietrich 170		Водогрейный	
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44		SIME RS 170 MkII		Водогрейный	0,292
			SIME RS 170 MkII		Водогрейный	
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48		MH – 120 "Бернард" 9 модулей		Водогрейный	0,927
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56		MH – 120 "Бернард" 9 модулей		Водогрейный	0,927
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22		MH – 120 "Бернард" 7 модулей		Водогрейный	0,721
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7		PEGASUS F3 170	FERROLI	Водогрейный	0,292
			PEGASUS F3 170	FERROLI	Водогрейный	

## **2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки**

Параметры установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии городского округа Республики Крым сведены в Таблицу №5

Таблица 5 - Параметры установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии городского округа Ялта

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>				
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	0,63	3,15
		2	НИИСТУ-5	0,63	
		3	НИИСТУ-5	0,63	
		4	НИИСТУ-5	0,63	
		5	НИИСТУ-5	0,63	
2	Васильева, 16 г.Ялта	1	ДКВР-10/13	6,66	19,98
		2	ДКВР-10/13	6,66	
		3	ДКВР-10/13	6,66	
3	Свердлова, 75 г.Ялта	1	КВГМ-10	10	30
		2	КВГМ-10	10	
		3	КВГМ-10	10	
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	0,504	1,008
		2	НИИСТУ-5	0,504	
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1	КВ-Г-5,2-115СН	4,5	9
		2	КВ-Г-5,2-115СН	4,5	
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	3	КВГМ-10	10	30
		1	КВГМ-10	10	
		2	КВГМ-10	10	
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	0,63	5,67
		2	НИИСТУ-5	0,63	
		3	НИИСТУ-5	0,63	
		4	НИИСТУ-5	0,63	
		5	НИИСТУ-5	0,63	
		6	НИИСТУ-5	0,63	
		7	НИИСТУ-5	0,63	
		8	НИИСТУ-5	0,63	
		9	НИИСТУ-5	0,63	
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1	RIELLO RTQ 2000I	2,03	5,08
		2	RIELLO RTQ 2000I	2,03	
		3	RIELLO RTQ 1000	1,02	
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1	БК-21	1,72	10,29

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
		3	БК-32	2,15	
		2	БК-21	1,72	
		4	БК-21	1,72	
		5	БК-21	1,72	
		6	RIELLO RTQ 1250	1,26	
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1	БК-21	1,72	3,44
		2	БК-21	1,72	
11	Щорса, 20 А г.Ялта	1	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	0,85
		2	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		3	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		4	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		5	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		6	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		7	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		8	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		9	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
		10	ПРОТЕРМ 120 СОО	0,085	
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1	БК-22	0,86	1,72
		2	БК-22	0,86	
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1	КВГМ-10	10	10
14	кот. пгт.Никита	1	БК-21М2	1,72	5,16
		2	БК-21М2	1,72	
		3	БК-21М2	1,72	
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1	БК-32	1,72	6,88
		2	БК-32	1,72	
		4	БК-21	1,72	
		3	БК-32	1,72	
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	1	ДКВР-4/13	2,66	5,32
		2	ДКВР-4/13	2,66	
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1	Polykraft Duotherm-3000	2,58	7,74
		2	Polykraft Duotherm-3000	2,58	



№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
		3	Polykraft Duotherm-3000	2,58	
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	1	Polykraft Duotherm-1500	1,29	2,924
		2	Polykraft Duotherm-1500	1,29	
		3	Polykraft Duotherm-400	0,344	
19	Сурикова, 6 г.Алупка	2	НИИСТУ-5	0,63	6,33
		3	НИИСТУ-5	0,63	
		4	НИИСТУ-5	0,63	
		5	НИИСТУ-5	0,63	
		6	НИИСТУ-5	0,63	
		7	НИИСТУ-5	0,63	
		8	НИИСТУ-5	0,63	
		9	НИИСТУ-5	0,63	
		10	НИИСТУ-5	0,63	
		1	Е-1-0,7М-3	0,66	
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	1	Е-1-0,9М-3	0,65	0,65
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	1	ДКВР-6,5/13	4,33	12,99
		2	ДКВР-6,5/13	4,33	
		3	ДКВР-6,5/13	4,33	
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5	0,71	1,42
		2	НИИСТУ-5	0,71	
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5	0,71	1,42
		2	НИИСТУ-5	0,71	
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	1	ACV CA 250	0,27	0,54
		2	ACV CA 250	0,27	
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	1	ACV CA 150	0,12	0,24
		2	ACV CA 150	0,12	
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	1	RIELLO RTQ 450	0,4575	0,915
		2	RIELLO RTQ 450	0,4575	
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	1	НИИСТУ-5 (К.284)	0,323	0,646
		2	НИИСТУ-5 (К.284)	0,323	

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
28	Шайна, 36 пгт. Голубой залив	1	НИИСТУ-5 (К.284)	0,323	0,646
		2	НИИСТУ-5 (К.284)	0,323	
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>					
1	п. Тольятти, 13-а	1	БК-22	0,860	1,720
		2	БК-22	0,860	
2	ул. Изобильная	1	НИИСТУ-5	0,465	0,930
		2	НИИСТУ-5	0,465	
3	ул. Манагарова, 5	1	БЕРНАРД МН120	0,230	0,460
		2	БЕРНАРД МН120	0,230	
4	ул. Дзержинского, 21	1	Slim 1400	0,038	0,076
		2	Slim 1400	0,038	
5	ул. Ореховая, 31	1	CBN0745	0,152	0,304
		2	CBN0745	0,152	
6	ул. Крупская, 48	1	CBN2066	0,420	0,840
		2	CBN2066	0,420	
7	ул. Малышева, 6-а	1	CBN0495	0,101	0,202
		2	CBN0495	0,101	
8	ул. Ленинградская, 14	1	CBN0745	0,152	0,304
		2	CBN0745	0,152	
9	ул. Ленинградская, 15	1	CBN0745	0,152	0,304
		2	CBN0745	0,152	
10	ул. Чернова, 24	1	CBN0986	0,200	0,400
		2	CBN0986	0,200	
11	ул. Красноармейская, 56	1	CBN0495	0,101	0,202
		2	CBN0495	0,101	
12	ул. Речная, 4	1	CBN1256	0,256	0,512
		2	CBN1256	0,256	
13	ул. Ворошилова, 6	1	CBN1436	0,290	0,580
		2	CBN1436	0,290	
14	ул. Кирова, 134	1	CBN1796	0,370	0,740
		2	CBN1796	0,370	
15	ул. Щербака, 21	1	CBN1436	0,290	0,580
		2	CBN1436	0,290	

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
16	ул. Ливадийская, 2	1	CBN1796	0,370	0,740
		2	CBN1796	0,370	
17	пер. Красноармейский, 4	1	CBN1256	0,256	0,512
		2	CBN1256	0,256	
18	ул. Красноармейская, 36	1	CBN1796	0,370	0,996
		2	CBN1796	0,370	
		3	CBN1256	0,256	
19	ул. Таврическая, 13	1	CBN1436	0,290	0,580
		2	CBN1436	0,290	
20	ул. Теплая балка, 5,6	1	CBN2066	0,290	0,580
		2	CBN2066	0,290	
21	ул. Украинская, 2	1	CBN1796	0,370	0,626
		2	CBN1256	0,256	
22	ул. Курчатова, 10-а	1	CBN0645	0,132	0,264
		2	CBN0645	0,132	
23	ул. Курчатова, 14	1	CBN1256	0,256	0,512
		2	CBN1256	0,256	
24	ул. К. Цеткин, 21	1	CBN1256	0,256	0,457
		2	CBN0986	0,201	
25	ул. Гоголя, 24	1	CBN2066	0,439	0,878
		2	CBN2066	0,439	
26	ул. Спендиарова, 10	1	CBN500	0,103	0,206
		2	CBN500	0,103	
27	ул. Садовая, 21	1	CBN0986	0,200	0,259
		2	Slim	0,059	
28	ул. Таврическая, 25	1	CBN0645	0,132	0,264
		2	CBN0645	0,132	
29	ул. Блюхера, 15	1	CBN2066	0,430	0,860
		2	CBN2066	0,430	
30	ул. Строителей, 1	1	CBN2066	0,430	0,860
		2	CBN2066	0,430	
31	ул. Красноармейская, 44	1	CBN2066	0,439	2,598
		2	CBN2066	0,439	

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
		3	PBN2000	0,439	
		4	PBN2000	0,439	
		5	PBN2000	0,430	
		6	PBN2000	0,430	
32	ул. Сеченова, 25	1	CBN2066	0,430	1,290
		2	CBN2066	0,430	
		3	CBN2066	0,430	
33	ул. Суворовская, 10-а	1	CBN2066	0,430	2,580
		2	CBN2066	0,430	
		3	CBN2066	0,430	
		4	CBN2066	0,430	
		5	CBN2066	0,430	
		6	CBN2066	0,430	
34	ул. Гоголя, 12	1	CBN0986	0,210	0,420
		2	CBN0986	0,210	
35	п. Никита	1	Pegasus F3 289	0,248	0,496
		2	Pegasus F3 289	0,248	
36	Южнобережное шоссе, 44В	1	CBN0745	0,145	0,397
		2	CBN1256	0,252	
37	пер. Курчатова, 7а	1	CBN0745	0,155	0,310
		2	CBN0745	0,155	
38	Южнобережное шоссе, 44Г	1	ВГВ-50Э	0,040	0,160
		2	ВГВ-50Э	0,040	
		3	ВГВ-50Э	0,040	
		4	ВГВ-50Э	0,040	
	Управление образования Администрации города Ялта				
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	1	КВ – 0,5 Гн (лж)	0,429	0,429
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	1	CBN 0495	0,101	0,101
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	1	CBN 0495	0,101	0,143
		2	Slim 1.490 in	0,042	

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	1	Slim 1.490 in	0,042	0,042
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	1	CBN 0495	0,101	0,101
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	1	CBN 0495	0,101	0,143
		2	Slim 1.490 in	0,042	
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	1	Slim 1.620 in	0,053	0,053
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	1	CBN 0495	0,101	0,101
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	1	CBN 0645	0,131	0,131
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	1	CBN 0986	0,201	0,201
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	1	CBN 0495	0,101	0,101
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	1	Slim 1.300 in	0,026	0,026
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	1	Slim 1.620	0,053	0,053
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	1	CBN 0645	0,131	0,184
		2	Slim 1.620	0,053	
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	1	АОГВ – 20	0,026	0,026
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	1	Slim 1.400 in	0,034	0,034
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	1	CBN 0645	0,131	0,184
		2	Slim 1.620	0,053	
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	1	Slim 1.620 in	0,053	0,053
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	1	Slim 1.620 in	0,053	0,053
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	1	Slim 1.490 in	0,042	0,042

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	1	CBN 0495	0,101	0,153
		2	Slim 1.490 in	0,042	
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	1	CBN 0495	0,101	0,101
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	1	CBN 500	0,103	0,145
		2	Slim 1.490 in	0,042	
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	1	Slim 1.620 in	0,053	0,053
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных, 11.	1	Slim 1.400 in	0,034	0,034
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дражинского, 15.	1	АОГВ – 20	0,026	0,026
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 12.	1	Slim 1.620 in	0,053	0,053
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	1	Slim 1.620	0,053	0,053
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	1	Slim 1.300 in	0,026	0,026
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	1	Модуль нагрева МН 120 «Бернард»	0,101	0,101
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	1	АОГВ – 100 «Маяк»	0,100	0,200
		2	АОГВ – 100 «Маяк»	0,100	
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	1	АОГВ – 30Э «Маяк»	0,030	0,060
		2	АОГВ – 30Э «Маяк»	0,030	
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	1	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.	0,100	0,200
		2	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.	0,100	

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе, 7	1	АОТГ – 50 «Маяк»	0,050	0,100
		2	АОТГ – 50 «Маяк»	0,050	
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г., 11а.	1	АОГВ – 50Э «Маяк»	0,050	0,050
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	1	Termet minimax Тип GSO-DP-21-03-24/24 №1625/01389/1237	0,100	0,100
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	1	АОГВ – 100 Э № 765, № 519	0,100	0,100
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменная, ул. Алуштинская, 14	1	Нова Флорида	0,100	0,100
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменная пер. Школьный, 7	1	Виадрус	0,100	0,100
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная, 5	1	Виадрус	0,100	0,100
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>					
1	Ул.Красноармейская, 44 филиал №2	1	Westen ENERGY 280		0,024
2	Ул.Тимирязева, 39 филиал №22	1	Westen ENERGY 280		0,024
3	Морская 6	1	Baxi Slim 1.490 iN		0,0419
		2	Baxi Slim 1.400 iN		0,0344
4	Ул.Пушкинская, 5	1	Westen ENERGY 280		0,024
		2	Westen ENERGY 280		0,024
5	Ул.Руданского, 8	1	CBH-500 EX -2225		0,024
		2	CBH-500 EX -2225		0,024
6	Ул.Богдановича, 1	1	Baxi Slim 1.490 iN		0,0419
		2	Baxi Slim 1.490 iN		0,0419
7	Ул. Красноармейская 1а	1	Protherm Medved 30 KLO		0,022

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	1	ДКВР 10-13	7,27	14,54
		2	ДКВР 10-13	7,27	
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 8 21а	1	КВа-1,0Гн (Факел-Г)	0,86	1,72
		2	КВа-1,0Гн (Факел-Г)	0,86	
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	1	ДКВР 4/13	2,5	5,0
		2	ДКВР 4/13	2,5	
4	Кот. «Ришелье Шато»	1	Колви-1000	0,87	2,8
		2	Колви-1000	0,87	
		3	Колви-1000	0,87	
8	ул. Лесная 7	1	Compact 300	0,225	0,55
		2	Compact 300	0,225	
11	ул. Вр. Михайловых 12	1	Ennedi Maxi 99ch	0,085	0,17
		2	Ennedi Maxi 99ch	0,085	
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	1	АОГВ-50	0,045	0,09
		2	АОГВ-50	0,045	
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	1	АОГВ-50	0,045	0,09
		2	АОГВ-50	0,045	
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	1	АОГВ-50	0,045	0,09
		2	АОГВ-50	0,045	
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	1	АОГВ-50	0,045	0,09
		2	АОГВ-50	0,045	
	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				
5	ул. Строителей 27	1	БК-32	0,98	1,96
		2	БК-32	0,98	
6	ул. Санаторная 26	1	Vitoplex 100 SX1	1,2	2,4
		2	Vitoplex 100 SX1	1,2	
7	ул. Набережная 7	1	Vitoplex 100 SX1	1,2	2,4
		2	Vitoplex 100 SX1	1,2	
9	ул. Соловьева 30	1	БГВ-50Э	0,04	0,16
		2	БГВ-50Э	0,04	



№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
		3	БГВ-50Э	0,04	
		4	БГВ-50Э	0,04	
10	ул. Соловьева 9	1	БГВ-50Э	0,04	0,24
		2	БГВ-50Э	0,04	
		3	БГВ-50Э	0,04	
		4	БГВ-50Э	0,04	
		5	БГВ-50Э	0,04	
		6	БГВ-50Э	0,04	
	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	1	SIME RS 279 MkII	0,240	0,960
		2	SIME RS 279 MkII	0,240	
		3	SIME RS 279 MkII	0,240	
		4	SIME RS 279 MkII	0,240	
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	1	PEGASUS F3 289	0,2485	0,994
		2	PEGASUS F3 289	0,2485	
		3	PEGASUS F3 289	0,2485	
		4	PEGASUS F3 289	0,2485	
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	1	PEGASUS F3 289	0,2485	0,497
		2	PEGASUS F3 289	0,2485	
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	1	EXXEL 350	0,350	0,496
		2	De Dietrich 170	0,146	
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	1	SIME RS 170 MkII	0,146	0,292
		2	SIME RS 170 MkII	0,146	
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	1	МН – 120 "Бернард" 9 модулей	0,103x9	0,927
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	1	МН – 120 "Бернард" 9 модулей	0,103x9	0,927

№ п/п	Адрес котельной	Тип и количество котлов		Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч
		№ котла	Марка котла		
1	2	3	4	5	6
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	1	МН – 120 "Бернард" 7 модулей	0,103х7	0,721
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	1	PEGASUS F3 170	0,146	0,292
		2	PEGASUS F3 170	0,146	

## 2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа Ялта Республики Крым сведены в Таблицу №6

**Таблица 6 - Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа Ялта**

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности, Гкал/ч
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>				
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,150	3,150	0,000
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,980	13,320	6,660
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,000	30,000	0,000
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,000
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,000
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,000
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,000
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,000
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,000
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,000
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,000
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,000
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,000
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,000
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,000
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,000
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,000
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,000
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,000
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,000
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,000
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,000
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,000
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,000
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,000
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,000
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,000
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>				
1	п. Тольятти, 13-а	1,720	1,720	0,000
2	ул. Изобильная	0,930	0,930	0,000
3	ул. Манагарова, 5	0,460	0,460	0,000

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности, Гкал/ч
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,000
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,000
6	ул. Крупская, 48	0,840	0,840	0,000
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,000
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,000
9	ул. Ленинградская, 15	0,304	0,304	0,000
10	ул. Чернова, 24	0,400	0,400	0,000
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,000
12	ул. Речная, 4	0,512	0,512	0,000
13	ул. Ворошилова, 6	0,580	0,580	0,000
14	ул. Кирова, 134	0,740	0,740	0,000
15	ул. Щербака, 21	0,580	0,580	0,000
16	ул. Ливадийская, 2	0,740	0,740	0,000
17	пер. Красноармейский, 4	0,512	0,512	0,000
18	ул. Красноармейская, 36	0,996	0,996	0,000
19	ул. Таврическая, 13	0,580	0,580	0,000
20	ул. Теплая балка, 5,6	0,580	0,580	0,000
21	ул. Украинская, 2	0,626	0,626	0,000
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,000
23	ул. Курчатова, 14	0,512	0,512	0,000
24	ул. К. Цеткин, 21	0,457	0,457	0,000
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,000
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,000
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,000
28	ул. Таврическая, 25	0,264	0,264	0,000
29	ул. Блюхера, 15	0,860	0,860	0,000
30	ул. Строителей, 1	0,860	0,860	0,000
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,000
32	ул. Сеченова, 25	1,290	1,290	0,000
33	ул. Суворовская, 10-а	2,580	2,580	0,000
34	ул. Гоголя, 12	0,420	0,420	0,000
35	п. Никита	0,496	0,496	0,000
36	Южнобережное шоссе, 44В	0,397	0,397	0,000
37	пер. Курчатова, 7а	0,310	0,310	0,000
38	Южнобережное шоссе, 44Г	0,160	0,160	0,000
<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	0,429	0,429	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	0,101	0,101	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	0,143	0,143	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	0,042	0,042	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	0,101	0,101	0,000

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности, Гкал/ч
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	0,143	0,143	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	0,053	0,053	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	0,101	0,101	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	0,131	0,131	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	0,201	0,201	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	0,101	0,101	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	0,026	0,026	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	0,053	0,053	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	0,184	0,184	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	0,026	0,026	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	0,034	0,034	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	0,184	0,184	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	0,053	0,053	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	0,053	0,053	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	0,042	0,042	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	0,153	0,153	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	0,101	0,101	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	0,145	0,145	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	0,053	0,053	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных, 11.	0,034	0,034	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дражинского, 15.	0,026	0,026	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калинникова, 12.	0,053	0,053	0,000

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности, Гкал/ч
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	0,053	0,053	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	0,026	0,026	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	0,101	0,101	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	0,200	0,200	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	0,060	0,060	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	0,200	0,200	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе,7	0,100	0,100	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	0,050	0,050	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	0,100	0,100	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	0,100	0,100	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская,14	0,100	0,100	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный,7	0,100	0,100	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная,5	0,100	0,100	0,000
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	14,54	7,52	7,02
2	кот. «Крымская здравница», <a href="#">г. Ялта, ул. Кирова 21а</a>	1,72	0,86	0,86
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5,000	5,000	0,000
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	2,800	0,000
8	ул. Лесная 7	0,550	0,550	0,000
11	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,170	0,000
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,090	0,000
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,090	0,000
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,090	0,000
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,090	0,000
<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				
5	ул. Строителей 27	1,960	1,960	0,000
6	ул. Санаторная 2б	2,400	2,400	0,000
7	ул. Набережная 7	2,400	2,400	0,000

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной мощности, Гкал/ч
9	ул. Соловьева 30	0,160	0,160	0,000
10	ул. Соловьева 9	0,240	0,240	0,000
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,960	0,960	0,000
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000
3	Морская 6	0,0763	0,0763	0,000
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000
6	Ул.Богдановича,1	0,0838	0,0838	0,000
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000

Снижение установленной мощности на 6,66 Гкал/час в связи с выводом из эксплуатации котла ДКВР-10/13 выработавшего более 2-х сроков эксплуатации.

#### 2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды

Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии городского округа Ялта Республики Крым сведены в Таблицу №7

**Таблица 7 - Объём потребления тепловой энергии (мощности) теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии**

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>					
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15		3,15	0,024	3,126
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98		13,32	0,11	13,210
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30		30	0,1	29,900
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008		1,008	0,001	1,007
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9		9	0,03	8,970
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30		30	0,14	29,860
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67		5,67	0,04	5,630
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08		5,08	0,03	5,050
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29		10,29	0,05	10,240
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44		3,44	0,02	3,420
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85		0,85	0,004	0,846
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72		1,72	0,01	1,710
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10		10	0,06	9,940
14	кот. пгт.Никита	5,16		5,16	0,02	5,140
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,88		6,88	0,06	6,820
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32		5,32	0,02	5,300
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74		7,74	0,06	7,680
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924		2,924	0,02	2,904
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33		6,33	0,05	6,280
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65		0,65	0,04	0,610
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99		12,99	0,08	12,910
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,42		1,42	0,001	1,419
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42		1,42	0,003	1,417
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54		0,24	0,001	0,239



	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24		0,24	0,001	0,239
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915		0,915	0,001	0,914
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646		0,646	0,002	0,644
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,646		0,646	0,001	0,645
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>						
1	п. Тольятти, 13-а	1,720	0,000	1,720	0,000	1,720
2	ул. Изобильная	0,930	0,000	0,930	0,000	0,930
3	ул. Манагарова, 5	0,460	0,000	0,460	0,000	0,460
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,000	0,076	0,000	0,076
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,000	0,304	0,000	0,304
6	ул. Крупская, 48	0,840	0,000	0,840	0,000	0,840
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,000	0,202	0,000	0,202
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,000	0,304	0,000	0,304
9	ул. Ленинградская, 15	0,304	0,000	0,304	0,000	0,304
10	ул. Чернова, 24	0,400	0,000	0,400	0,000	0,400
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,000	0,202	0,000	0,202
12	ул. Речная, 4	0,512	0,000	0,512	0,000	0,512
13	ул. Ворошилова, 6	0,580	0,000	0,580	0,000	0,580
14	ул. Кирова, 134	0,740	0,000	0,740	0,000	0,740
15	ул. Щербака, 21	0,580	0,000	0,580	0,000	0,580
16	ул. Ливадийская, 2	0,740	0,000	0,740	0,000	0,740
17	пер. Красноармейский, 4	0,512	0,000	0,512	0,000	0,512
18	ул. Красноармейская, 36	0,996	0,000	0,996	0,000	0,996
19	ул. Таврическая, 13	0,580	0,000	0,580	0,000	0,580
20	ул. Теплая балка, 5,6	0,580	0,000	0,580	0,000	0,580
21	ул. Украинская, 2	0,626	0,000	0,626	0,000	0,626
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,000	0,264	0,000	0,264
23	ул. Курчатова, 14	0,512	0,000	0,512	0,000	0,512
24	ул. К. Цеткин, 21	0,457	0,000	0,457	0,000	0,457
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,000	0,878	0,000	0,878

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,000	0,206	0,000	0,206
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,000	0,259	0,000	0,259
28	ул. Таврическая, 25	0,264	0,000	0,264	0,000	0,264
29	ул. Блюхера, 15	0,860	0,000	0,860	0,000	0,860
30	ул. Строителей, 1	0,860	0,000	0,860	0,000	0,860
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	0,000	2,598	0,000	2,598
32	ул. Сеченова, 25	1,290	0,000	1,290	0,000	1,290
33	ул. Суворовская, 10-а	2,580	0,000	2,580	0,000	2,580
34	ул. Гоголя, 12	0,420	0,000	0,420	0,000	0,420
35	п. Никита	0,496	0,000	0,496	0,000	0,496
36	Южнобережное шоссе, 44В	0,397	0,000	0,397	0,000	0,397
37	пер. Курчатова, 7а	0,310	0,000	0,310	0,000	0,310
38	Южнобережное шоссе, 44Г	0,160	0,000	0,160	0,000	0,160
<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>						
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	0,429	0,000	0,429	0,000	0,429
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	0,143	0,000	0,143	0,000	0,143
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	0,042	0,000	0,042	0,000	0,042
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	0,143	0,000	0,143	0,000	0,143
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	0,131	0,000	0,131	0,000	0,131
10	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	0,201	0,000	0,201	0,000	0,201
11	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	0,026	0,000	0,026	0,000	0,026
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	0,184	0,000	0,184	0,000	0,184
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	0,026	0,000	0,026	0,000	0,026
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	0,034	0,000	0,034	0,000	0,034
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	0,184	0,000	0,184	0,000	0,184
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	0,042	0,000	0,042	0,000	0,042
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	0,153	0,000	0,153	0,000	0,153
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	0,145	0,000	0,145	0,000	0,145
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных, 11.	0,034	0,000	0,034	0,000	0,034
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дражинского, 15.	0,026	0,000	0,026	0,000	0,026

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова,12.	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	0,053	0,000	0,053	0,000	0,053
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	0,026	0,000	0,026	0,000	0,026
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	0,101	0,000	0,101	0,000	0,101
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	0,200	0,000	0,200	0,000	0,200
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	0,060	0,000	0,060	0,000	0,060
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	0,200	0,000	0,200	0,000	0,200
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алупкинское шоссе,7	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	0,050	0,000	0,050	0,000	0,050
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская,14	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный,7	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная,5	0,100	0,000	0,100	0,000	0,100
	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>					
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	14,540	7,020	7,520	0,074	7,446
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,720	0,860	0,860	0,074	0,786

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5,000	0,000	5,000	0,000	5,000
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,000	2,800	0,000	2,800
8	ул. Лесная 7	0,550	0,000	0,550	0,000	0,550
11	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,000	0,170	0,000	0,170
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,000	0,090	0,000	0,090
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,000	0,090	0,000	0,090
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,000	0,090	0,000	0,090
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,000	0,090	0,000	0,090
<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>						
5	ул. Строителей 27	1,960	0,000	1,960	0,000	1,960
6	ул. Санаторная 26	2,400	0,000	2,400	0,000	2,400
7	ул. Набережная 7	2,400	0,000	2,400	0,000	2,400
9	ул. Соловьева 30	0,160	0,000	0,160	0,000	0,160
10	ул. Соловьева 9	0,240	0,000	0,240	0,000	0,240
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>						
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,960	0,000	0,960	0,000	0,960
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,000	0,994	0,000	0,994
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,000	0,497	0,000	0,497
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,000	0,496	0,000	0,496
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,000	0,292	0,000	0,292
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,000	0,927	0,000	0,927
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,000	0,927	0,000	0,927
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,000	0,721	0,000	0,721
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,000	0,292	0,000	0,292
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>						
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,000	0,024	0,000	0,024
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,000	0,024	0,000	0,024
3	Морская 6	0,076	0,000	0,076	0,000	0,076
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,000	0,048	0,000	0,048

	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность котельной Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности котельной Гкал/ч	Располагаема я тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,000	0,048	0,000	0,048
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,000	0,084	0,000	0,084
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,000	0,022	0,000	0,022

## 2.5 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Год ввода в эксплуатацию оборудования источников тепловой энергии городского поселения Ялта Республики Крым сведены в Таблицу №8

Таблица 8 - Год ввода в эксплуатацию оборудования, год последнего освидетельствования источников тепловой энергии.

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>						
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		2	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		3	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		4	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		5	НИИСТУ-5	1985	31	10	
2	Васильева, 16 г.Ялта	1	ДКВР-10/13	1972	44	25	
		2	ДКВР-10/13	1972	44	25	
		3	ДКВР-10/13	1970	46	25	
3	Свердлова, 75 г.Ялта	1	КВГМ-10	1986	30	15	
		2	КВГМ-10	1986	30	15	
		3	КВГМ-10	1986	30	15	
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		2	НИИСТУ-5	1985	31	10	
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1	КВ-Г-5,2-115СН	1993	23	10	
		2	КВ-Г-5,2-115СН	1993	23	10	
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	3	КВГМ-10	1982	34	15	
		1	КВГМ-10	1980	36	15	
		2	КВГМ-10	1980	36	15	
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		2	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		3	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		4	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		5	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		6	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		7	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		8	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		9	НИИСТУ-5	1985	31	10	
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1	RIELLO RTQ 2000I	2009	7	20	
		2	RIELLO RTQ 2000I	2009	7	20	
		3	RIELLO RTQ 1000	2009	7	20	

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1	ВК-21	1999	17	10	
		3	ВК-32	2009	7	10	
		2	ВК-21	1999	17	10	
		4	ВК-21	1995	21	10	
		5	ВК-21	1995	21	10	
		6	RIELLO RTQ 1250			20	
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1	ВК-21	1998	18	10	
		2	ВК-21	1998	18	10	
11	Щорса, 20 А г.Ялта	1	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		2	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		3	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		4	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		5	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		6	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		7	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		8	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		9	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
		10	ПРОТЕРМ 120 СОО	2008	8	10	
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1	ВК-22	1997	19	10	
		2	ВК-22	1997	19	10	
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1	КВГМ-10	1982	34	15	
14	кот. пгт.Никита	1	ВК-21М2	2004	12	10	
		2	ВК-21М2	2004	12	10	
		3	ВК-21М2	2004	12	10	
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1	ВК-32	2002	14	10	
		2	ВК-32	2002	14	10	
		4	ВК-21	2002	14	10	
		3	ВК-32	2002	14	10	
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	1	ДКВР-4/13	1986	30	25	
		2	ДКВР-4/13	1986	30	25	
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1	Polykraft Duotherm-3000	2015	1	25	



№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
		2	Polykraft Duotherm-3000	2015	1	25	
		3	Polykraft Duotherm-3000	2015	1	25	
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	1	Polykraft Duotherm-1500	2015	1	25	
		2	Polykraft Duotherm-1500	2015	1	25	
		3	Polykraft Duotherm-400	2015	1	25	
19	Сурикова, 6 г.Алупка	2	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		3	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		4	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		5	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		6	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		7	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		8	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		9	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		10	НИИСТУ-5	1985	31	10	
		1	Е-1-0,7М-3	2002	14	20	
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	1	Е-1-0,9М-3	2012	4	20	
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	1	ДКВР-6,5/13	1986	30	25	
		2	ДКВР-6,5/13	1985	31	25	
		3	ДКВР-6,5/13	1984	32	25	
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5	2009	7	10	
		2	НИИСТУ-5	2009	7	10	
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1	НИИСТУ-5	2009	7	10	
		2	НИИСТУ-5	2009	7	10	
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	1	ACV CA 250	2004	12	-	
		2	ACV CA 250	2004	12	-	
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	1	ACV CA 150	2004	12	-	
		2	ACV CA 150	2004	12	-	
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	1	RIELLO RTQ 450	2006	10	-	

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
		2	RIELLO RTQ 450	2006	10	-	
27	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	1	НИИСТУ-5 (К.284)	2009	7	10	
		2	НИИСТУ-5 (К.284)	2009	7	10	
28	Шайна, 36 пгт. Голубой залив	1	НИИСТУ-5 (К.284)	2008	8	10	
		2	НИИСТУ-5 (К.284)	2008	8	10	
	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>						
1	п. Тольятти, 13-а	1	БК-22	2002	14	20	2021
		2	БК-22	2002	14	20	2021
2	ул. Изобильная	1	НИИСТУ-5	1989	26	20	2015
		2	НИИСТУ-5	1989	26	20	2015
3	ул. Манагарова, 5	1	БЕРНАРД МН120	2015	1	10	2025
		2	БЕРНАРД МН120	2015	1	10	2025
4	ул. Дзержинского, 21	1	Slim 1400	2008	7	10	2018
		2	Slim 1400	2008	7	10	2018
5	ул. Ореховая, 31	1	CBN0745	2005	10	10	2015
		2	CBN0745	2005	10	10	2015
6	ул. Крупская, 48	1	CBN2066	2005	10	10	2015
		2	CBN2066	2005	10	10	2015
7	ул. Малышева, 6-а	1	CBN0495	2005	10	10	2015
		2	CBN0495	2005	10	10	2015
8	ул. Ленинградская, 14	1	CBN0745	2005	10	10	2015
		2	CBN0745	2005	10	10	2015
9	ул. Ленинградская, 15	1	CBN0745	2005	10	10	2015
		2	CBN0745	2005	10	10	2015
10	ул. Чернова, 24	1	CBN0986	2005	10	10	2015
		2	CBN0986	2005	10	10	2015
11	ул. Красноармейская, 56	1	CBN0495	2005	10	10	2015
		2	CBN0495	2005	10	10	2015
12	ул. Речная, 4	1	CBN1256	2006	9	10	2016
		2	CBN1256	2006	9	10	2016
13	ул. Ворошилова, 6	1	CBN1436	2005	10	10	2015
		2	CBN1436	2005	10	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
14	ул. Кирова, 134	1	CBN1796	2005	10	10	2015
		2	CBN1796	2005	10	10	2015
15	ул. Щербака, 21	1	CBN1436	2005	10	10	2015
		2	CBN1436	2005	10	10	2015
16	ул. Ливадийская, 2	1	CBN1796	2005	10	10	2015
		2	CBN1796	2005	10	10	2015
17	пер. Красноармейский, 4	1	CBN1256	2005	10	10	2015
		2	CBN1256	2005	10	10	2015
18	ул. Красноармейская, 36	1	CBN1796	2005	10	10	2015
		2	CBN1796	2005	10	10	2015
		3	CBN1256	2005	10	10	2015
19	ул. Таврическая, 13	1	CBN1436	2005	10	10	2015
		2	CBN1436	2005	10	10	2015
20	ул. Теплая балка, 5,6	1	CBN2066	2005	10	10	2015
		2	CBN2066	2005	10	10	2015
21	ул. Украинская, 2	1	CBN1796	2005	10	10	2015
		2	CBN1256	2005	10	10	2015
22	ул. Курчатова, 10-а	1	CBN0645	2005	10	10	2015
		2	CBN0645	2005	10	10	2015
23	ул. Курчатова, 14	1	CBN1256	2005	10	10	2015
		2	CBN1256	2005	10	10	2015
24	ул. К. Цеткин, 21	1	CBN1256	2005	10	10	2015
		2	CBN0986	2005	10	10	2015
25	ул. Гоголя, 24	1	CBN2066	2005	10	10	2015
		2	CBN2066	2005	10	10	2015
26	ул. Спендиарова, 10	1	CBN500	2005	10	10	2015
		2	CBN500	2005	10	10	2015
27	ул. Садовая, 21	1	CBN0986	2005	10	10	2015
		2	Slim	2005	10	10	2015
28	ул. Таврическая, 25	1	CBN0645	2007	8	10	2017
		2	CBN0645	2007	8	10	2017
29	ул. Блюхера, 15	1	CBN2066	2007	8	10	2017

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
		2	CBN2066	2007	8	10	2017
30	ул. Строителей, 1	1	CBN2066	2007	8	10	2017
		2	CBN2066	2007	8	10	2017
31	ул. Красноармейская, 44	1	CBN2066	2008	7	10	2018
		2	CBN2066	2008	7	10	2018
		3	PBN2000	2008	7	10	2018
		4	PBN2000	2008	7	10	2018
		5	PBN2000	2008	7	10	2018
		6	PBN2000	2008	7	10	2018
32	ул. Сеченова, 25	1	CBN2066	2008	7	10	2018
		2	CBN2066	2008	7	10	2018
		3	CBN2066	2008	7	10	2018
33	ул. Суворовская, 10-а	1	CBN2066	2008	7	10	2018
		2	CBN2066	2008	7	10	2018
		3	CBN2066	2008	7	10	2018
		4	CBN2066	2008	7	10	2018
		5	CBN2066	2008	7	10	2018
		6	CBN2066	2008	7	10	2018
34	ул. Гоголя, 12	1	CBN0986	2008	7	10	2018
		2	CBN0986	2008	7	10	2018
35	п. Никита	1	Pegasus F3 289	2008	7	10	2018
		2	Pegasus F3 289	2008	7	10	2018
36	Южнобережное шоссе, 44В	1	CBN0745	2012	3	10	2022
		2	CBN1256	2012	3	10	2022
37	пер. Курчатова, 7а	1	CBN0745	2012	3	10	2022
		2	CBN0745	2012	3	10	2022
38	Южнобережное шоссе, 44Г	1	ВГВ-50Э	2006	9	10	2016
		2	ВГВ-50Э	2006	9	10	2016
		3	ВГВ-50Э	2006	9	10	2016
		4	ВГВ-50Э	2006	9	10	2016
	Управление образования Администрации города Ялта						

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	1	KB – 0,5 Гн (лж)	2008	7	10	2018
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	1	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	1	Slim 1.620 in	2005	10	10	2015
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калинникова, 14.	1	CBN 0645	2005	10	10	2015
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	1	CBN 0986	2005	10	10	2015
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	1	Slim 1.300 in	2005	10	10	2015
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	1	Slim 1.620	2005	10	10	2015
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	1	CBN 0645	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.620	2005	10	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	1	АОГВ – 20	2005	10	10	2015
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	1	Slim 1.400 in	2005	10	10	2015
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	1	CBN 0645	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.620	2005	10	10	2015
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	1	Slim 1.620 in	2005	10	10	2015
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	1	Slim 1.620 in	2005	10	10	2015
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	1	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	1	CBN 0495	2005	10	10	2015
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	1	CBN 500	2005	10	10	2015
		2	Slim 1.490 in	2005	10	10	2015
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	1	Slim 1.620 in	2005	10	10	2015
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных,11.	1	Slim 1.400 in	2005	10	10	2015
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дражинского, 15.	1	АОГВ – 20	2010	5	10	2020
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова,12.	1	Slim 1.620 in	2005	10	10	2015
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	1	Slim 1.620	2005	10	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	1	Slim 1.300 in	2005	10	10	2015
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	1	Модуль нагрева МН 120 «Бернард»	2004	11	10	2015
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	1	АОГВ – 100 «Маяк»	2004	11	10	2015
		2	АОГВ – 100 «Маяк»	2004	11	10	2015
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	1	АОГВ – 30Э «Маяк»	2007	8	10	2017
		2	АОГВ – 30Э «Маяк»	2007	8	10	2017
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	1	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.	2014	1	10	2024
		2	BERETA EXCLUSIVE MIX 30R.S.I.	2014	1	10	2024
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе,7	1	АОТГ – 50 «Маяк»	2011	4	10	2021
		2	АОТГ – 50 «Маяк»	2011	4	10	2021
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	1	АОГВ – 50Э «Маяк»	2003	12	10	2015
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	1	Termet minimax Тип GSO-DP-21-03-24/24 №1625/01389/1237	2011	4	10	2021
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	1	АОГВ – 100 Э № 765, № 519	2004	11	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская, 14	1	Нова Флорида	2013	2	10	2023
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный, 7	1	Виадрус	2008	7	10	2018
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная, 5	1	Виадрус	2013	2	10	2023
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	1	ДКВР 10-13	1968	48	25	2015
		2	ДКВР 10-13	1968	48	25	2015
2	<a href="#">кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а</a>	1	КВа-1,0Гн (Факел-Г)	1981	35	10	2015
		2	КВа-1,0Гн (Факел-Г)	1981	35	10	2015
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	1	ДКВР 4/13	1968	48	25	2015
		2	ДКВР 4/13	1968	48	25	2015
4	Кот. «Ришелье Шато»	1	Колви-1000	2008	8	10	2018
		2	Колви-1000	2008	8	10	2018
		3	Колви-1000	2008	8	10	2018
8	ул. Лесная 7	1	Compact 300	2007	9	10	2017
		2	Compact 300	2007	9	10	2017
11	ул. Вр. Михайловых 12	1	Ennedi Maxi 99ch	2008	8	10	2018
		2	Ennedi Maxi 99ch	2008	8	10	2018
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	1	АОГВ-50	-	-	-	-
		2	АОГВ-50	-	-	-	-
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	1	АОГВ-50	-	-	-	-
		2	АОГВ-50	-	-	-	-
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	1	АОГВ-50	-	-	-	-
		2	АОГВ-50	-	-	-	-
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	1	АОГВ-50	-	-	-	-



№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
		2	АОГВ-50	-	-	-	-
	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>						
5	ул. Строителей 27	1	БК-32	2005	11	10	2015
		2	БК-32	2005	11	10	2015
6	ул. Санаторная 26	1	Vitoplex 100 SX1	2005	11	10	2015
		2	Vitoplex 100 SX1	2005	11	10	2015
7	ул. Набережная 7	1	Vitoplex 100 SX1	2005	11	10	2015
		2	Vitoplex 100 SX1	2005	11	10	2015
9	ул. Соловьева 30	1	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		2	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		3	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		4	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
10	ул. Соловьева 9	1	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		2	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		3	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		4	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		5	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
		6	БГВ-50Э	2007	9	10	2017
	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>						
	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	1	SIME RS 279 MkII	2006	10	10	2016
		2	SIME RS 279 MkII	2006	10	10	2016
		3	SIME RS 279 MkII	2006	10	10	2016
		4	SIME RS 279 MkII	2006	10	10	2016
	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	1	PEGASUS F3 289	2007	9	10	2017
		2	PEGASUS F3 289	2007	9	10	2017
		3	PEGASUS F3 289	2007	9	10	2017
		4	PEGASUS F3 289	2007	9	10	2017
	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	1	PEGASUS F3 289	2005	11	10	2015
		2	PEGASUS F3 289	2005	11	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	1	EXXEL 350	2006	10	10	2016
		2	De Dietrich 170	2006	10	10	2016
	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	1	SIME RS 170 MkII	2007	9	10	2017
		2	SIME RS 170 MkII	2007	9	10	2017
	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	1	MH – 120 "Бернард" 9 модулей	2006	10	10	2016
	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	1	MH – 120 "Бернард" 9 модулей	2006	10	10	2016
	Крышная котельная, Киевская ул., 22	1	MH – 120 "Бернард" 7 модулей	2007	9	10	2017
	Крышная котельная, Туристская ул., 7	1	PEGASUS F3 170	2007	9	10	2017
		2	PEGASUS F3 170	2007	9	10	2017
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>							
	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	1	Westen ENERGY 280	2005	11	10	2015
	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	1	Westen ENERGY 280	2005	11	10	2015
	Морская 6	1	Baxi Slim 1.490 iN	2005	11	10	2015
		2	Baxi Slim 1.400 iN	2005	11	10	2015
	Ул.Пушкинская,5	1	Westen ENERGY 280	2005	11	10	2015
		2	Westen ENERGY 280	2005	11	10	2015
	Ул.Руданского,8	1	CBH-500 EX -2225	2005	11	10	2015
		2	CBH-500 EX -2225	2005	11	10	2015
	Ул.Богдановича,1	1	Baxi Slim 1.490 iN	2005	11	10	2015

№ п/п	Адрес котельной	Характеристика котельного оборудования					
		№ котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество наработанных лет (на 01.01.16)	Парковый ресурс, лет	Продление эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8
		2	Baxi Slim 1.490 iN	2005	11	10	2015
	Ул. Красноармейская 1а	1	Protherm Medved 30 KLO	2015	1	10	2025

## 2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии на котельных отсутствует.

## 2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

Способ регулирования отпуска тепла в сетевой воде от всех источников осуществляется: качественное регулирование в отопительный период в рамках сегмента температурного графика до точки срезки и количественно-качественное в переходных периодах, определяемых диапазонами спрямления графика до точки его излома и после точки срезки.

Котельные работают по утвержденному графику 95/70 °С, при расчётной температуре наружного воздуха  $t_{нр}(-6)$  °С.

В дни с положительными температурами и в летний период температура теплоносителя в подающем трубопроводе поддерживается на уровне 70-75 °С, для обеспечения нормативных температур ГВС в местах водоразбора горячей воды потребителями (60 °С).

Таблица 9 - Температурные графики котельных.

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
2	Васильева, 16 г.Ялта	110/70°С	отсутствует
3	Свердлова, 75 г.Ялта	110/70°С	отсутствует
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	110/70°С	отсутствует
7	Чкалова, 11 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
9	Изобильная, 7 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
10	Блюхера, 40 г.Ялта	95/70°С	отсутствует
11	Щорса, 20 А г.Ялта	95/70°С	отсутствует
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	95/70°С	отсутствует
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	110/70°С	отсутствует
14	кот. пгт.Никита	110/70°С	отсутствует
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	95/70°С	отсутствует
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	95/70°С	отсутствует

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	95/70°C	отсутствует
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	95/70°C	отсутствует
19	Сурикова, 6 г.Алупка	95/70°C	отсутствует
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	95/70°C	отсутствует
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	95/70°C	отсутствует
22	Советская,11А пгт.Симеиз	95/70°C	отсутствует
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	95/70°C	отсутствует
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	95/70°C	отсутствует
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	95/70°C	отсутствует
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	95/70°C	отсутствует
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	95/70°C	отсутствует
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	95/70°C	отсутствует
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			
1	п. Тольятти, 13-а	95/70°C	отсутствует
2	ул. Изобильная	95/70°C	отсутствует
3	ул. Манагарова, 5	85/65°C	отсутствует
4	ул. Дзержинского, 21	85/65°C	отсутствует
5	ул. Ореховая, 31	85/65°C	отсутствует
6	ул. Крупская, 48	85/65°C	отсутствует
7	ул. Малышева, 6-а	85/65°C	отсутствует
8	ул. Ленинградская, 14	85/65°C	отсутствует
9	ул. Ленинградская, 15	85/65°C	отсутствует
10	ул. Чернова, 24	85/65°C	отсутствует
11	ул. Красноармейская, 56	85/65°C	отсутствует
12	ул. Речная, 4	85/65°C	отсутствует
13	ул. Ворошилова, 6	85/65°C	отсутствует
14	ул. Кирова, 134	85/65°C	отсутствует
15	ул. Щербака, 21	85/65°C	отсутствует
16	ул. Ливадийская, 2	85/65°C	отсутствует
17	пер. Красноармейский, 4	85/65°C	отсутствует
18	ул. Красноармейская, 36	85/65°C	отсутствует
19	ул. Таврическая, 13	85/65°C	отсутствует
20	ул. Теплая балка, 5,6	85/65°C	отсутствует
21	ул. Украинская, 2	85/65°C	отсутствует
22	ул. Курчатова, 10-а	85/65°C	отсутствует
23	ул. Курчатова, 14	85/65°C	отсутствует
24	ул. К. Цеткин, 21	85/65°C	отсутствует
25	ул. Гоголя, 24	85/65°C	отсутствует
26	ул. Спендиарова, 10	85/65°C	отсутствует
27	ул. Садовая, 21	85/65°C	отсутствует
28	ул. Таврическая, 25	85/65°C	отсутствует
29	ул. Блюхера, 15	85/65°C	отсутствует
30	ул. Строителей, 1	85/65°C	отсутствует
31	ул. Красноармейская, 44	85/65°C	отсутствует
32	ул. Сеченова, 25	85/65°C	отсутствует
33	ул. Суворовская, 10-а	85/65°C	отсутствует
34	ул. Гоголя, 12	85/65°C	отсутствует
35	п. Никита	85/65°C	отсутствует
36	Южнобережное шоссе, 44В	85/65°C	отсутствует
37	пер. Курчатова, 7а	85/65°C	отсутствует
38	Южнобережное шоссе, 44Г	85/65°C	отсутствует

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>			
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	95/70°C	отсутствует
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	95/70°C	отсутствует
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	95/70°C	отсутствует
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	95/70°C	отсутствует
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	95/70°C	отсутствует
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	95/70°C	отсутствует
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	95/70°C	отсутствует
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	95/70°C	отсутствует
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	95/70°C	отсутствует
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	95/70°C	отсутствует
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	95/70°C	отсутствует
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	95/70°C	отсутствует
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	95/70°C	отсутствует
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	95/70°C	отсутствует
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	95/70°C	отсутствует
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	95/70°C	отсутствует
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	95/70°C	отсутствует
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	95/70°C	отсутствует
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	95/70°C	отсутствует
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	95/70°C	отсутствует

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	95/70°C	отсутствует
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	95/70°C	отсутствует
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	95/70°C	отсутствует
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	95/70°C	отсутствует
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных,11.	95/70°C	отсутствует
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Драйзинского, 15.	95/70°C	отсутствует
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова,12.	95/70°C	отсутствует
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	95/70°C	отсутствует
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	95/70°C	отсутствует
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	95/70°C	отсутствует
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	95/70°C	отсутствует
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	95/70°C	отсутствует
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	95/70°C	отсутствует
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе,7	95/70°C	отсутствует
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	95/70°C	отсутствует
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	95/70°C	отсутствует
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	95/70°C	отсутствует
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская,14	95/70°C	отсутствует
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный,7	95/70°C	отсутствует

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная,5	95/70°C	отсутствует
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>			
1	<a href="#">РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а</a>	95/70°C	существует
2	<a href="#">кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а</a>	95/70°C	существует
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	95/70°C	существует
4	Кот. «Ришелье Шато»	95/70°C	существует
8	ул. Лесная 7	95/70°C	существует
11	ул. Вр. Михайловых 12	95/70°C	существует
12	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	95/70°C	существует
13	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	95/70°C	существует
14	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	95/70°C	существует
15	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	95/70°C	существует
<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>			
5	ул. Строителей 27	95/70°C	существует
6	ул. Санаторная 2б	95/70°C	существует
7	ул. Набережная 7	95/70°C	существует
9	ул. Соловьева 30	95/70°C	существует
10	ул. Соловьева 9	95/70°C	существует
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	95/70°C	отсутствует
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	95/70°C	отсутствует
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	95/70°C	отсутствует
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	95/70°C	отсутствует
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	95/70°C	отсутствует
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	95/70°C	отсутствует
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	95/70°C	отсутствует
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	95/70°C	отсутствует
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	95/70°C	отсутствует
<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>			
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	95/70°C	отсутствует
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	95/70°C	отсутствует
3	Морская 6	95/70°C	отсутствует
4	Ул.Пушкинская,5	95/70°C	отсутствует
5	Ул.Руданского,8	95/70°C	отсутствует



№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Наличие ГВС
6	Ул.Богдановича,1	95/70°C	отсутствует
7	Ул. Красноармейская 1а	95/70°C	отсутствует

Указанный температурный график обоснован существующими параметрами работы топливоиспользующего оборудования и существующими схемами теплопотребляющих установок потребителей.

Изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха производится вручную оперативным персоналом котельных, изменяя количество подаваемого на сжигание топлива.

## 2.8 Способы учёта тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии ведется только на котельных ООО «СК Комфорт» и МУП «Ялтинские тепловые сети».

Котельные остальных теплоснабжающих организаций не оснащены приборами учета тепловой энергии, отпускаемую в тепловую сеть.

Объем отпуска тепловой энергии потребителям, оснащенных приборами учета тепловой энергии, определяется на основании показаний приборов учета. Объем отпущенной тепловой энергии потребителям, не оснащенным приборами учета, определяется в соответствии с нормативами потребления коммунальных услуг на отопление, утвержденными на территории МО ГО «Ялта».

В соответствии с п. 4, 5 ст. 19 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«4. Ввод в эксплуатацию источников тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок новых потребителей без оборудования точек учета приборами учета согласно правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя не допускается. Приборы учета устанавливаются собственниками вводимых в эксплуатацию источников тепловой энергии или теплопотребляющих установок и эксплуатируются ими самостоятельно либо по договору оказания услуг коммерческого учета, заключенного со специализированной организацией. Приборы учета во вводимых в эксплуатацию многоквартирных домах устанавливаются застройщиками за свой счет до получения разрешения на ввод многоквартирного дома в эксплуатацию.

5. Владельцы источников тепловой энергии, тепловых сетей и не имеющие приборов учета потребители обязаны организовать коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя с использованием с использованием приборов учета в порядке и в сроки, которые определены

законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

Отсутствие приборов технического и коммерческого учета тепловой энергии, как на источниках, так и у ряда потребителей, не позволяет оценить фактическую выработку тепловой энергии источником и фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые потери в тепловых сетях и тепловые характеристики ограждающих конструкций зданий.

Таблица 10 - Приборы технического и коммерческого учета тепловой энергии на котельных и ЦТП МУП «ЯТС».

№	Наименование, адрес котельной, ЦТП	Тип, марка прибора учёта тепловой энергии	Кол-во
1	ул. П. Тольяти 3а (котельная)	СВТУ-10М (М2)	1
2	ул. Изобильная 9а (котельная)	СВТУ-10М (М2)	1
3	ул. Красноармейская 44 (ЦТП)	СВТУ-10М (М2)	1
4	ул. Сеченова 25 (ЦТП)	СВТУ-10М (М2)	1
5	ул. Суворовская 10а (ЦТП)	СВТУ-10М (М2)	1
6	ул. Строителей 1 (ЦТП)	СВТУ-10М (М2)	1

## 2.9 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) – это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений.

Авария – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среды.

На источниках тепловой энергии периодически возникают отказы основного и вспомогательного оборудования, приводящие к нарушениям работоспособности.

Таблица 11 - Статистика отказов основного и вспомогательного оборудования Филиала ГУП РК «КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО» в г. Ялта

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
<b>Котельная по адресу ул. Васильева, 16</b>						
1	29/11/2009	Котел №3	Течь в конвективной трубе котла	10,5	9,1	10ч
2	05/01/2010	Котел №1	Течь в экранной трубе котла	10,5	9,1	9ч
3	10/02/2010	Сетевой насос №1	Срезана шпонка навалу насоса	Переключение на резервный насос		4ч
4	14/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		6ч
5	25/11/2011	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	10,5	9,1	8ч
6	18/12/2011	Сетевой насос № 3	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос		5ч
7	04/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		8ч
8	25/11/2012	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	10,5	9,1	12ч
9	13/12/2012	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос		3ч
10	09/03/2013	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	10,5	9,1	11ч
11	03/12/2013	Сетевой насос № 3	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		5ч
12	05/02/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		8ч
13	18/02/2014	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	10,5	9,1	10ч
14	2/01/2014	Котел №3	Течь в конвективной трубе котла	11,9	9,1	11ч
15	07/01/2015	Котел №1	Течь в экранной трубе котла	11,9	9,1	9ч
16	11/02/2015	Сетевой насос №1	Срезана шпонка навалу насоса	Переключение на резервный насос	5ч	
<b>Котельная по адресу ул. Свердлова, 75</b>						
1	13/02/2009	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	11,6	10	8ч
2	18/11/2009	Сетевой насос № 1	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос	6ч	
3	12/03/2010	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	10ч
4	16/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	8ч	

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
5	05/02/2011	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	12ч
6	15/11/2011	Сетевой насос № 3	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос	4ч	
7	11/12/2011	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос	12ч	
8	07/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	10ч	
9	28/11/2012	Сетевой насос № 3	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос	8ч	
10	16/01/2013	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	10ч
11	06/03/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	16	
12	08/12/2013	Сетевой насос № 2	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос	6	
13	09/01/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	10	
14	23/12/2014	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	13,16	10	12ч
15	10/02/2015	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	11,6	10	10ч
16	12/11/2014	Сетевой насос № 1	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос	8ч	
17	19/03/2015	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	11ч
<b>Котельная по адресу ул. 16 апреля 1944г., 2</b>						
1	14/03/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	10
2	26/12/2009	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
3	10/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	6	
4	12/03/2010	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	11,6	10	12
5	08/11/2011	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника насоса	Переключение на резервный насос	8	
6	09/01/2012	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	14
7	28/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
8	19/12/2013	Сетевой насос №1	Разрушение подшипника двигателя	Переключение на резервный насос	10	
9	25/11/2014	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	11,6	10	12
10	02/12/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный	8	

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
				водоподогреватель		
11	15/03/2015	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,6	10	9
<b>Котельная по адресу ул. Дзержинского, 3</b>						
1	09/01/2009	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
2	20/12/2009	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
3	14/02/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
4	01/03/2010	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
5	21/11/2010	Сетевой насос № 4	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
6	04/01/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
7	24/11/2011	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		10
8	03/12/2011	Котел № 4	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63
9	31/01/2012	Котел № 5	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
10	10/03/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
11	28/12/2012	Сетевой насос № 1	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос		16
12	16/02/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
13	30/12/2013	Котел №3	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63
14	05/01/2014	Сетевой насос № 5	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос		8
15	17/02/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
16	10/01/2015	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
17	22/12/2014	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
18	12/02/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		11
<b>Котельная по адресу ул. Советская, 4</b>						
1	17/02/2009	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	0,586	0,504	12

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
2	13/12/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	10	
3	10/03/2010	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	0,586	0,504	10
4	22/11/2010	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	04/01/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
6	28/12/2012	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
7	18/03/2013	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	0,586	0,504	10
8	20/11/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
9	17/02/2014	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	0,586	0,504	12
10	10/01/2015	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	10/01/2015
11	22/12/2014	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
12	12/02/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		11
<b>Котельная по адресу ул. Ломоносова, 55</b>						
1	14/03/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
2	25/11/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	5,23		4,5
3	03/01/2010	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
4	05/12/2010	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	5,23		4,5
5	17/02/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
6	29/12/2011	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	5,23		4,5
7	15/03/2012	Сетевой насос № 2	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос		8
8	30/12/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
9	05/02/2013	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос		14
10	16/11/2013	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	5,23		4,5

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
11	14/01/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
12	13/03/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		11
13	24/11/2014	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	5,23		4,5
14	05/01/2015	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		4
<b>Котельная по адресу пгт. Никита</b>						
1	05/01/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	10
2	12/11/2009	Сетевой насос №2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
3	27/12/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
4	22/02/2010	Сетевой насос №3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	15/03/2010	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	2	1,72	14
6	06/01/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
7	24/11/2011	Котел №1	Течь в экранной трубе котла	2	1,72	14
8	11/12/2011	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос	16	
9	14/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
10	26/11/2012	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	10
11	13/01/2013	Сетевой насос №3	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос	16	
12	20/03/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
13	10/11/2014	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	10
14	06/01/2015	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	9
<b>Котельная по адресу ул. Подвойского, 19</b>						
1	21/01/2009	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	6,0	5,16	10
2	23/03/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	



№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
3	18/11/2009	Котел № 4	Течь в конвективной трубе котла	6,0	5,16	11
4	09/02/2010	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	19/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
6	14/01/2011	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	2,0	1,72	14
7	28/02/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
8	06/12/2011	Сетевой насос № 4	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос	8	
9	24/02/2012	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	6,0	5,16	10
10	03/03/2012	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу двигателя	Переключение на резервный насос	8	
11	13/03/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
12	20/11/2013	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
13	15/01/2014	Котел № 4	Течь в экранной трубе котла	6,0	5,16	14
14	17/02/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
15	25/01/2015	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	6,0	5,16	10
16	24/03/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
<b>Котельная по адресу ул. Тимирязева, 4</b>						
1	24/01/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	11,63	10	16
2	07/11/2009	Котел №1	Течь в конвективной трубе котла	11,63	10	10
3	14/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
4	06/12/2010	Сетевой насос №3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	20/02/2011	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	11,63	10	10
6	23/03/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	14	
7	25/11/2011	Сетевой насос №1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	



№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
8	04/01/2012	Сетевой насос №2	Срезало шпонку на валу двигателя	Переключение на резервный насос	12	
9	08/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
10	15/12/2012	Котел №3	Течь в конвективной трубе котла	11,63	10	8
11	13/01/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	14	
12	10/11/2013	Сетевой насос №1	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос	12	
13	02/02/2014	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	11,63	10	16
14	19/03/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок		12	
15	10/12/2014	Сетевой насос №3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		4
16	22/02/2015	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	11,63		10
17	24/03/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
<b>Котельная по адресу ул. Изобильная, 7</b>						
1	28/01/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
2	14/03/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	11,97		10,29
3	10/12/2009	Сетевой насос № 2	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос		16
4	14/02/2010	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	11,97		10,29
5	30/11/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
6	04/03/2011	Сетевой насос № 3	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос		10
7	19/12/2011	Котел № 4	Течь в экранной трубе котла	11,97		10,29
8	28/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
9	09/11/2012	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		10
10	13/01/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
11	25/03/2013	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,97		10,29

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
12	17/11/2014	Сетевой насос № 4	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		4
13	20/12/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
14	28/01/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		11
15	14/03/2015	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	11,97		10,29
16	10/12/2014	Сетевой насос № 2	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос		15
17	14/02/2015	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	11,97		10,29
<b>Котельная по адресу ул. Чкалова, 11</b>						
1	02/03/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	6,59	5,67	12
2	07/12/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
3	31/01/2010	Сетевой насос № 4	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос	14	
4	12/02/2010	Котел № 6	Течь в экранной трубе котла	6,59	5,67	16
5	05/11/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	10	
6	17/03/2011	Котел № 9	Течь в конвективной трубе котла	6,59	5,67	10
7	25/12/2011	Сетевой насос № 2	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос	12	
8	19/02/2012	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	6,59	5,67	14
9	28/03/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
10	11/11/2012	Котел № 8	Течь в конвективной трубе котла	6,59	5,67	10
11	03/01/2013	Сетевой насос № 3	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос	8	
12	16/03/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
13	23/02/2014	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	6,59	5,67	10
14	27/11/2014	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	4	
15	02/03/2015	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	6,59	5,67	11
16	07/12/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный	10	

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
				водоподогреватель		
17	30/01/2014	Сетевой насос № 4	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос	10	
18	10/02/2015	Котел № 6	Течь в экранной трубе котла	6,59	5,67	16
<b>Котельная по адресу ул. Найденова, 8</b>						
1	12/01/2009	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
2	19/11/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
3	03/02/2010	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2,36		2,03
4	25/03/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
5	18/12/2010	Сетевой насос № 3	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос		8
6	09/03/2011	Котел №2	Течь в экранной трубе котла	2,36		2,03
7	27/12/2011	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	1,19		1,02
8	14/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
9	21/11/2012	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		2
10	04/01/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
11	16/03/2013	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	2,36		2,03
12	28/12/2013	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		14
13	20/02/2014	Котел №1	Течь в экранной трубе котла	2,36		2,03
14	30/11/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		10
15	10/01/2015	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		4
16	15/11/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
18	03/02/2015	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2,36		2,03
<b>Котельная по адресу пгт. Ливадия ул. Ореанда, 6</b>						
1	05/01/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	10

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
2	15/03/2009	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
3	21/12/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
4	12/02/2011	Котел №2	Течь в экранной трубе котла	2	1,72	14
5	29/11/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
6	25/12/2011	Сетевой насос №1	Засор крыльчатки насоса	2	1,72	8
7	16/02/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
8	04/03/2012	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	2	1,72	10
9	17/11/2013	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
10	02/02/2014	Сетевой насос №1	Разрушение подшипника насоса	Переключение на резервный насос	16	
11	19/11/2014	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	2	1,72	14
12	22/12/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
<b>Котельная по адресу ул. Блюхера, 40</b>						
1	05/01/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
2	12/03/2009	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	2		1,72
3	13/02/2010	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
4	14/11/2010	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	2		1,72
5	19/01/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
6	24/02/2011	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
7	02/03/2012	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	2		1,72
8	16/12/2012	Сетевой насос № 1	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		16
9	03/02/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
10	28/11/2013	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	2		1,72

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
11	26/01/2014	Сетевой насос № 2	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос		8
12	07/01/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		11
13	11/03/2015	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	2		1,72
<b>Котельная крышная по адресу ул. Щорса, 20а</b>						
1	30/12/2009	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		2
2	24/11/2010	Сетевой насос № 7	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		2
3	12/03/2011	Сетевой насос № 5	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
4	05/01/2012	Водоподогреватель	Зашлаковывание теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		8
5	27/02/2013	Сетевой насос № 8	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		2
<b>Котельная по адресу пгт. Корсиз ул. Родниковая, 20</b>						
1	10/02/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	0,77	0,67	14
2	17/12/2009	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
3	01/03/2010	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	11,63	10	10
4	27/03/2010	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	20/11/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
6	11/02/2011	Сетевой насос № 3	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
7	29/11/2011	Котел №2	Течь в конвективной трубе котла	11,63	10	10
8	16/01/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
9	19/12/2012	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	11,63	10	14
10	02/02/2013	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
11	18/02/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
12	27/11/2013	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла	0,77	0,67	10
13	18/03/2014	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	11,63	10	14

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
14	28/12/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
<b>Котельная по адресу пгт. Гаспра ул. Севастопольское ш., 1</b>						
1	14/01/2009	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
2	10/11/2009	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	3,26		2,8
3	07/01/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
4	19/12/2010	Котел №2	Течь в экранной трубе котла	3,26		2,8
5	01/02/2011	Сетевой насос № 1	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос		16
6	25/11/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
7	15/02/2012	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	3,26		2,8
8	17/03/2012	Сетевой насос № 2	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
9	14/01/2013	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	3,26		2,8
10	12/03/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
11	21/12/2014	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		16
<b>Котельная по адресу г. Алушка ул. Сурикова, 6</b>						
1	07/01/2009	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		3
2	13/11/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63
3	26/02/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		14
4	16/03/2010	Сетевой насос № 3	Засор крыльчатки насоса	Переключение на резервный насос		10
5	01/12/2010	Котел № 8	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
6	22/02/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
7	30/11/2011	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	0,73		
8	14/01/2012	Сетевой насос № 4	Перегрев обмотки двигателя насоса	Переключение на резервный насос		16
9	23/03/2012	Котел № 9	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63

№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
10	07/12/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
11	08/02/2013	Котел № 6	Течь в конвективной трубе котла	0,73		0,63
12	21/11/2013	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос		16
13	18/03/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		12
14	22/12/2014	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	0,78		0,67
15	08/01/2015	Сетевой насос № 1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос		4
16	12/11/2015	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63
17	20. /02/2015	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель		13
<b>Котельная по адресу пгт. Санаторное (Меллас), 1</b>						
1	10.01.2009г.	Сетевой насос № 1	Износ сальников насоса	Переключение на резервный насос 2		3
2	13.11.2009г.	Котел №1	Течь экранной трубы котла	0,73		0,63
3	25.02.2010г.	Водоподогреватель 1	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогр.		14
4	01.12.2010г.	Котел№2	Течь конвективной трубы котла	0,73		0,63
5	15.03.2010г.	Сетевой насос №2	Срезана шпонка на валу насоса	Переключение на резервный насос №1		9
6	29.11.2011г.	Водоподогреватель 2	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный		12
7	24.02.2011г.	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	0,73		0,63
8	07.02.2012г.	Сетевой насос № 1	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос № 2		16
9	27.03.2012г.	Котел № 2	Течь экранной трубы котла	0,75		0,63
10	07.02.2013г.	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	0.,75		0,63
11	12.11.2013г.	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос № 1		13
12	21.01.2014г.	Водоподогреватель № 1	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель № 2		10
13	09.01.2015г.	Сетевой насос № 1	Износ сальников насоса	Переключение на резервный насос 2		4



№	Дата аварии, инцидента	Отключенное оборудование	Причина аварии, инцидента	Недоотпуск, МВт	Недоотпуск, Гкал	Длительность устранения
14	10.11.2014г.	Котел №1	Течь экранной трубы котла	0,73		0,63
15	20.02.2015г.	Водоподогреватель 1	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогр.		14
<b>Котельная по адресу пгт. Форос, ул. Терлецкого, 27</b>						
1	18/03/2009	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	5,35	4,6	10
2	26/11/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	5,35	4,6	12
3	17/02/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
4	03/03/2010	Сетевой насос №1	Износ сальника насоса	Переключение на резервный насос	3	
5	20/01/2011	Котел № 1	Течь в конвективной трубе котла	5,35	4,6	10
6	15/03/2011	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
7	28/12/2011	Котел № 2	Течь в экранной трубе котла	5,35	4,6	12
8	12/02/2012	Сетевой насос № 3	Перегрев обмотки двигателя	Переключение на резервный насос	16	
9	21/11/2012	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
10	25/01/2013	Сетевой насос № 2	Разрушение подшипника на валу насоса	Переключение на резервный насос	16	
11	05/03/2013	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
12	14/12/2013	Котел № 1	Течь в экранной трубе котла	5,35	4,6	12
13	07/02/2014	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	
14	11/11/2014	Котел № 3	Течь в конвективной трубе котла			10
15	18/03/2009	Котел № 2	Течь в конвективной трубе котла	5,35	4,6	10
16	26/11/2009	Котел № 3	Течь в экранной трубе котла	5,35	4,6	12
17	17/02/2010	Водоподогреватель	Течь теплообменных трубок	Переключение на резервный водоподогреватель	12	

Данные по авариям и инцидентам на котельных прочих других теплоснабжающих организаций приводящие к отключению теплоснабжения потребителей в 2011 - 2015 годах отсутствуют.



### **2.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

В соответствии с информацией предоставленной теплоснабжающими организациями для разработки схемы теплоснабжения МО ГО «Ялта», предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников теплоснабжения отсутствуют.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

### **3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты**

**3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект**

Таблица 12 - Структура тепловой сети по назначению теплопроводов по каждой системе централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Магистральные тепловые сети		Распределительные тепловые сети	
		м	% от общей протяженности	м	% от общей протяженности
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»					
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0	0,00	2460	100
2	Васильева,16 г.Ялта	16034	92,38	1322	7,62
3	Свердлова, 75 г.Ялта	2500	16,54	12612	83,46
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0	0,00	358	100
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0	0,00	3926	100
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	3054	18,42	13526	81,58
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0	0,00	5180	100
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0	0,00	1778	100
9	Изобильная , 7 г.Ялта	0	0,00	5256	100
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0	0,00	1226	100
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0	0,00	0	0
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0	0,00	1485	100
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1354	16,87	6670	83,13
14	кот. пгт.Никита	0	0,00	0	0
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	0	0,00	6238	100
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0	0,00	0	0
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	0	0,00	0	0
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0	0,00	2429	100
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0	0,00	0	0
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0	0,00	0	0
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	0	0,00	5540	100
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0	0,00	476	100
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0	0,00	158	100
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0	0,00	0	0
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0	0,00	292	100
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0	0,00	1194	100
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0	0,00	312	100
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0	0,00	90	100
МУП «Ялтинские тепловые сети»					
1	ул Красноармейская 44	0	0	1882	100

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Магистральные тепловые сети		Распределительные тепловые сети	
		м	% от общей протяженности	м	% от общей протяженности
2	ул Суворовская 10а	0	0	1588	100
3	ул Гоголя 24	0	0	180	100
4	ул Гоголя 12	0	0	556	100
5	ул Красноармейская 36	0	0	234	100
6	ул Блюхера 15, Грибоедова 2	0	0	682	100
7	ул. Изобильная	0	0	1599,4	100
8	ул. П. Тольяти 13-а	0	0	740	100
9	ул. Манагарова5	0	0	272	100
10	пгт Никита 38	0	0	126	100
11	ул. Ворошилова 6, 2	0	0	138	100
12	ул. Щербака 21	0	0	1176	100
13	ул Украинская 2	0	0	424	100
14	ул Теплая Балка 5, 6	0	0	126	100
15	ул Курчатова 14, 12	0	0	170	100
16	пер. Курчатова 7а	0	0	291	100
17	ул Строителей 1	0	0	1668	100
18	ул Сеченова 25	0	0	1720	100
19	пер. Красноармейский 4	0	0	360	100
20	ул Садовая 21	0	0	320	100
21	ул. Дзержинского 21	0	0	30	100
22	ул. Красноармейская 56	0	0	550	100
23	ул. Кирова 134, 138	0	0	308	100
24	ул. Южнобережное шоссе 44В	0	0	531,4	100
25	ул. Южнобережное шоссе 44Г	0	0	155	100
26	ул. Чернова 24	0	0	136	100
27	ул. Таврическая 25	0	0	30	100
28	ул. Таврическая 13	0	0	118	100
29	ул. Спендиарова 10	0	0	92	100
30	ул. Речная 4а, 4б	0	0	136	100
31	ул. Орехова 31	0	0	590	100
32	ул. Малышева 6а	0	0	228	100
33	ул. Ливадийская 2, 4	0	0	304	100
34	ул. Ленинградская 13, 15	0	0	346	100
35	ул. Ленинградская 14	0	0	432	100

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Магистральные тепловые сети		Распределительные тепловые сети	
		м	% от общей протяженности	м	% от общей протяженности
36	ул. Курчатова 10а	0	0	380	100
37	ул. Крупская 48	0	0	220	100
38	ул. К. Цеткин 21, 23	0	0	300	100
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>					
1	РК «ул. Блюхера, 4»	0	0	6198	100
2	Котельная «Винзавод» пгт. Массандра	0	0	1360	100
3	Котельная «Крымская здравница» ул. Кирова, 21а	0	0	4480	100
4	ЦТП «Курортная поликлиника»	0	0	628	100

**3.2 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации. Тип прокладки, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.**

Технологические параметры тепловых сетей по каждому участку, включая материальную характеристику, в разрезе источников, представлены в таблицах.

Таблица 13 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по источникам тепловой энергии.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Длина тепловых сетей (в однострубно исчислении), м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			
	Дзержинского, 3 г.Ялта	2460	219,72
	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	5540	610,894
	Чкалова, 11 г.Ялта	5180	722,948
	Найдёнова, 8 г.Ялта	1778	281,89
	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2429	218,948
	Октябрьская, 6а пгт.Олива	1194	80,652
	Тимирязева, 4 г.Ялта	16580	2642,712
	Свердлова, 75 г.Ялта	15112	2040,027
	Ломоносова, 55 г.Ялта	3926	407,636
	Блюхера, 40 г.Ялта	1226	147,694
	Советская,11А пгт.Симеиз	476	47,078
	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1380	119,566
	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	6824	858,918
	Ганского,57А пгт.Симеиз	158	14,062
	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	292	20,464
	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	312	19,656
	Васильева,16 г.Ялта	17356	2313,926
	Изобильная , 7 г.Ялта	5256	714,76
	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6238	732,794
	Советская, 4	358	19,806
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			
	ул Красноармейская 44	1882	299,238
	ул Суворовская 10а	1588	252,492
	ул Гоголя 24	180	28,62
	ул Гоголя 12	556	73,948
	ул Красноармейская 36	234	25,272
	ул Блюхера 15, Грибоедова 2	682	90,706
	ул. Изобильная	1599,4	248,747
	ул. П. Тольяти 13-а	740	117,66
	ул. Манагарова5	272	29,376
	пгт Никита 38	126	16,758
	ул. Ворошилова 6, 2	138	18,354
	ул. Щербака 21	1176	127,008
	ул Украинская 2	424	56,392

№ п/п	Источник тепловой энергии	Длина тепловых сетей (в однострубно исчислении), м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
	ул Теплая Балка 5, 6	126	16,758
	ул Курчатова 14, 12	170	18,36
	пер. Курчатова 7а	291	22,507
	ул Строителей 1	1668	221,844
	ул Сеченова 25	1720	273,48
	пер. Красноармейский 4	360	38,88
	ул Садовая 21	320	34,56
	ул. Дзержинского 21	30	2,67
	ул. Красноармейская 56	550	41,8
	ул. Кирова 134, 138	308	40,964
	ул. Южнобережное шоссе 44В	531,4	57,391
	ул. Южнобережное шоссе 44Г	155	13,795
	ул. Чернова 24	136	14,688
	ул. Таврическая 25	30	2,28
	ул. Таврическая 13	118	15,694
	ул. Спендиарова 10	92	8,188
	ул. Речная 4а, 4б	136	14,688
	ул. Орехова 31	590	52,51
	ул. Малышева 6а	228	20,292
	ул. Ливадийская 2, 4	304	40,432
	ул. Ленинградская 13, 15	346	29,756
	ул. Ленинградская 14	432	38,448
	ул. Курчатова 10а	380	33,82
	ул. Крупская 48	220	34,98
	ул. К. Цеткин 21, 23	300	32,4
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>			
	РК «ул. Блюхера, 4»	6198	1293,124
	Котельная «Винзавод» пгт. Массандра	1360	137,38
	Котельная «Крымская здравница» ул. Кирова, 21а	4480	303,3
	ЦТП «Курортная поликлиника»	628	35,076

Таблица 14 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов.

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
450	306	137,70
350	216	75,60
300	1892	567,60
250	3195	798,75
200	13371	2674,20
150	14841	2226,15
125	7794	974,25
100	14741	1474,10
80	13544	1083,52
70	9819	687,33
60	470	28,20

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
50	12080	604,00
42	1854	77,87
32	872	27,90
25	244	6,10
20	290	5,80
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>		
150	7850	1248,15
125	4450	591,85
100	3635	392,62
80	2517	216,50
70	580	40,60
50	106	6,04
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>		
20	480	12,96
25	86	2,838
32	40	1,6
40	232	10,672
50	3212	183,084
80	3238	288,182
100	2050	221,4
125	420	55,86
150	700	114,1
250	408	111,384
400	1800	766,8

Таблица 15 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
Надземная прокладка	19989	-
Бесканальная прокладка	-	-
Непроходной канал	84645	-
Всего	104634	



Таблица 16 - Технологические параметры тепловых сетей

Котельная	Тип изоляции	Ввод в эксплуатацию, год
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
Дзержинского, 3 г.Ялта	стекловата	1980
Васильева, 16 г.Ялта	стекловата	1974
Свердлова, 75 г.Ялта	стекловата	1987
К.Маркса, 22 г.Ялта	стекловата	1979
Ломоносова, 55 г.Ялта	стекловата	1979
Тимирязева, 4 г.Ялта	минвата	1981
Чкалова, 11 г.Ялта	минвата	1980
Найдёнова, 8 г.Ялта	минвата	1984
Изобильная, 7 г.Ялта	минвата	1980
Блюхера, 40 г.Ялта	минвата	2000
Ореанда, 6 пгт.Ливадия	минвата	1965
16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	стекловата	1977
кот. пгт.Никита	стекловата	1983
Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	стекловата	1973
ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	минвата	1986
Сурикова, 6 г.Алупка	минвата	1979
кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	минвата	1974
кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	минвата	1986

### **3.3 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

В качестве запорной арматуры на трубопроводах системы отопления (ЦО) в тепловых камерах (ТК) установлены задвижки стальные диаметром: 50, 80, 100, 150, 200, 250, 300 мм, давлением – 1,6 МПа и задвижки чугунные диаметрами 50, 80, 100, 150, 200мм, давлением – 1,0 МПа, кроме того в точках подъёма предусмотрены воздушники (вентили стальные) диаметрами 15, 20, 25мм, в точках отпуска предусмотрены спускники (вентили стальные) диаметром 25,40мм.

Регулирующая арматура на тепловых сетях МО ГО «Ялта» отсутствует.

Таблица 17 - Количество и тип запорной арматуры на тепловых сетях по каждому источнику

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»					
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	200	2	200	2
		150	4	150	4
		100	2	100	2
		80	10	80	10
		50	34	50	34
2	Васильева,16 г.Ялта			300	4
				200	18
				150	26
				125	8
				100	44
				80	56
				50	88
				42	2
				25	4
3	Свердлова, 75 г.Ялта	250	2		
				200	18
		150	2	150	18
				100	30
				80	74
				50	58
				40	6
				30	2
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	50	2	50	2
5	Ломоносова, 55 г.Ялта			150	2
				100	18
				80	8
				50	26
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	300	6	300	2
		250	4	250	4
				200	8
				150	18
				125	4

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
				100	16
				80	80
				50	117
				40	4
7	Чкалова, 11 г.Ялта	200	2	300	2
		80	2	200	2
				150	8
				125	2
				100	10
				80	24
				40	2
				25	2
8	Найдёнова, 8 г.Ялта			150	2
				125	6
				100	8
				80	18
				50	6
9	Изобильная , 7 г.Ялта			150	4
				125	2
				100	28
				80	46
				50	12
10	Блюхера, 40 г.Ялта			80	8
				50	2
11	Щорса, 20 А г.Ялта				
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия			100	2
				50	6
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра			150	8
				100	16
				80	22
				50	2
				40	2
14	кот. пгт.Никита			200	2
				150	8
				100	10

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
				80	18
				50	18
				40	4
				25	2
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф			150	9
				125	6
				100	14
				80	42
				50	32
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра			250	2
				100	4
				50	14
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра			200	4
				150	4
				125	4
				100	10
				80	34
				50	28
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз			150	4
				100	8
				80	22
				50	30
19	Сурикова, 6 г.Алупка			150	8
				100	8
				80	20
				50	16
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас				
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос			150	2
				125	4
				100	8
				80	14
				50	32
				40	4
				20	2
22	Советская,11А пгт.Симеиз	80	4	100	2

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
		50	1	80	4
				50	3
23	Ганского, 57А пгт. Симеиз			80	4
24	Виткевича, 12А пгт. Кацивели			80	2
25	Кипарисная, 24А пгт. Береговое				
26	Октябрьская, 6а пгт. Олива	50	22		
27	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое				
28	Шайна, 36 пгт. Голубой залив				
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>					
1	п. Тольятти, 13-а			100	8
				125	4
				150	6
2	ул. Изобильная			80	12
				100	8
				150	5
3	ул. Манагарова, 5	80	1	80	1
4	ул. Дзержинского, 21	80	2		
5	ул. Ореховая, 31	80	2	80	4
6	ул. Крупская, 48	150	2	150	6
7	ул. Малышева, 6-а	80	1		
8	ул. Ленинградская, 14	80	4	80	2
9	ул. Ленинградская, 15	80	6	80	2
10	ул. Чернова, 24	100	2	100	1
		80	1	80	1
11	ул. Красноармейская, 56	80	1		
		50	1		
12	ул. Речная, 4			100	3
				80	3
13	ул. Ворошилова, 6	125	2	125	3
		80	2	80	3
14	ул. Кирова, 134	125	3	125	1
		80	3	80	1
15	ул. Щербака, 21	100	12		
		50	17		
16	ул. Ливадийская, 2	125	4		

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
		80	4		
17	пер. Красноармейский, 4			100	4
				80	4
18	ул. Красноармейская, 36			100	4
				80	4
19	ул. Таврическая, 13	125	2	125	3
		80	3	80	2
20	ул. Теплая балка, 5,6	125	4	125	2
		80	2		
21	ул. Украинская, 2	125	2	125	2
		80	1	80	5
22	ул. Курчатова, 10-а	80	4		
23	ул. Курчатова, 14	100	1	100	3
		80	1	80	3
24	ул. К. Цеткин, 21	100	1	100	2
		80	1	80	2
25	ул. Гоголя, 24			150	1
26	ул. Спендиарова, 10			80	2
				50	2
27	ул. Садовая, 21	100	3		
		80	3		
28	ул. Таврическая, 25	80	1		
		50	1		
29	ул. Блюхера, 15	125	4	125	6
		80	6		
30	ул. Строителей, 1	125	4	125	12
		80	4	80	12
31	ул. Красноармейская, 44			150	42
				100	68
32	ул. Сеченова, 25	100	4	150	8
				100	22
33	ул. Суворовская, 10-а			150	34
				100	53
34	ул. Гоголя, 12	80	2	125	14
				80	4

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Стальная арматура		Чугунная задвижка	
		Ду, мм	Количество, шт.	Ду, мм	Количество, шт.
35	п. Никита	50	4		
36	Южнобережное шоссе, 44В	100	4		
		80	4		
37	пер. Курчатова, 7а	80	6		
		50	4		
38	Южнобережное шоссе, 44Г	80	2		



### 3.4 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Строительные конструкции тепловых камер и павильонов, как правило, выполнены из стандартных железобетонных конструкций: фундаментные блоки или красный кирпич и плиты перекрытия. Высота камер и павильонов в свету от уровня пола до низа выступающих конструкций составляет не менее 2 м. В некоторых случаях наблюдается местное уменьшение высоты узла до 1,8 м. Число люков камер применяется не менее двух, расположенных по диагонали. Тепловые камеры и павильоны снабжены приямком, из которых предусмотрен отвод сточных вод в сбросные колодцы или дренаж.

Таблица 18 - Количество тепловых камер на сетях по каждому источнику

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Количество тепловых камер, шт.
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	16
2	Васильева, 16 г.Ялта	108
3	Свердлова, 75 г.Ялта	88
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	18
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	116
7	Чкалова, 11 г.Ялта	29
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	16
9	Изобильная, 7 г.Ялта	30
10	Блюхера, 40 г.Ялта	8
11	Щорса, 20 А г.Ялта	
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	8
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	23
14	кот. пгт.Никита	35
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	28
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	13
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	36
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	22
19	Сурикова, 6 г.Алупка	20
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	36
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	5
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	5
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>		
1	п. Тольятти, 13-а	11
2	ул. Изобильная	10
3	ул. Манагарова, 5	6
4	ул. Дзержинского, 21	2
5	ул. Ореховая, 31	6
6	ул. Крупская, 48	7

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Количество тепловых камер, шт.
7	ул. Малышева, 6-а	2
8	ул. Ленинградская, 14	7
9	ул. Ленинградская, 15	8
10	ул. Чернова, 24	6
11	ул. Красноармейская, 56	4
12	ул. Речная, 4	6
13	ул. Ворошилова, 6	10
14	ул. Кирова, 134	6
15	ул. Щербака, 21	13
16	ул. Ливадийская, 2	7
17	пер. Красноармейский, 4	6
18	ул. Красноармейская, 36	5
19	ул. Таврическая, 13	5
20	ул. Теплая балка, 5,6	9
21	ул. Украинская, 2	4
22	ул. Курчатова, 10-а	2
23	ул. Курчатова, 14	5
24	ул. К. Цеткин, 21	6
25	ул. Гоголя, 24	6
26	ул. Спендиарова, 10	3
27	ул. Садовая, 21	4
28	ул. Таврическая, 25	2
29	ул. Блюхера, 15	7
30	ул. Строителей, 1	14
31	ул. Красноармейская, 44	42
32	ул. Сеченова, 25	19
33	ул. Суворовская, 10-а	33
34	ул. Гоголя, 12	24
35	п. Никита	2
36	Южнобережное шоссе, 44В	9
37	пер. Курчатова, 7а	5
38	Южнобережное шоссе, 44Г	2

### 3.5 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

На основании данных о величине договорных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии системы теплоснабжения городского округа Ялта, схем и характеристик участков тепловых сетей ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», МУП «Ялтинские тепловые сети», МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» разработана электронная модель систем теплоснабжения и выполнены гидравлические расчеты режимов систем теплоснабжения.

Гидравлический расчет тепловых сетей системы теплоснабжения городского округа Ялта выполнен с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo.

Использование Zulu Thermo позволяет проводить теплогидравлические расчеты тепловых сетей с получением:

- расходов сетевой воды, скоростей и потерь напоров в трубопроводах;
- напоров в узлах сети, в том числе располагаемых напоров у потребителей;

- расчетных расходов теплоносителя у потребителей, номеров элеваторов, диаметров сопел и дроссельных шайб, а также мест их установки;
- нормативных и фактических тепловых потерь в подающих и обратных трубопроводах;
- утечек сетевой воды и потерь тепловой энергии с утечками из тепловой сети и систем теплоснабжения;
- величин, располагаемых напоров у потребителей и необходимого располагаемого напора на источниках тепла.

Гидравлические расчеты проведены для расчетного режима работы тепловых сетей – при стоянии расчетной температуры наружного воздуха.

При выполнении работы построены схемы водяных тепловых сетей городского округа Ялта.

По результатам расчетов построены пьезометрические графики, выполненные по характерным направлениям от источников до наиболее удаленных потребителей, по наиболее загруженным тепломагистралям.

### **3.6 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть  $\pm 3\%$ ;
- по давлению в подающем трубопроводе  $\pm 5\%$ ;
- по давлению в обратном трубопроводе  $\pm 0,2$  кгс/см<sup>2</sup>.

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на  $+5\%$ . Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется».

Сведения о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии от котельных взяты из журналов, во время проведения обследования котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

На рисунках ниже представлены утвержденные и фактические графики подачи теплоносителя от действующих котельных.

Таблица 19 – Фактические данные на котельных ГУП РК  
«Крымтеплокоммунэнерго»

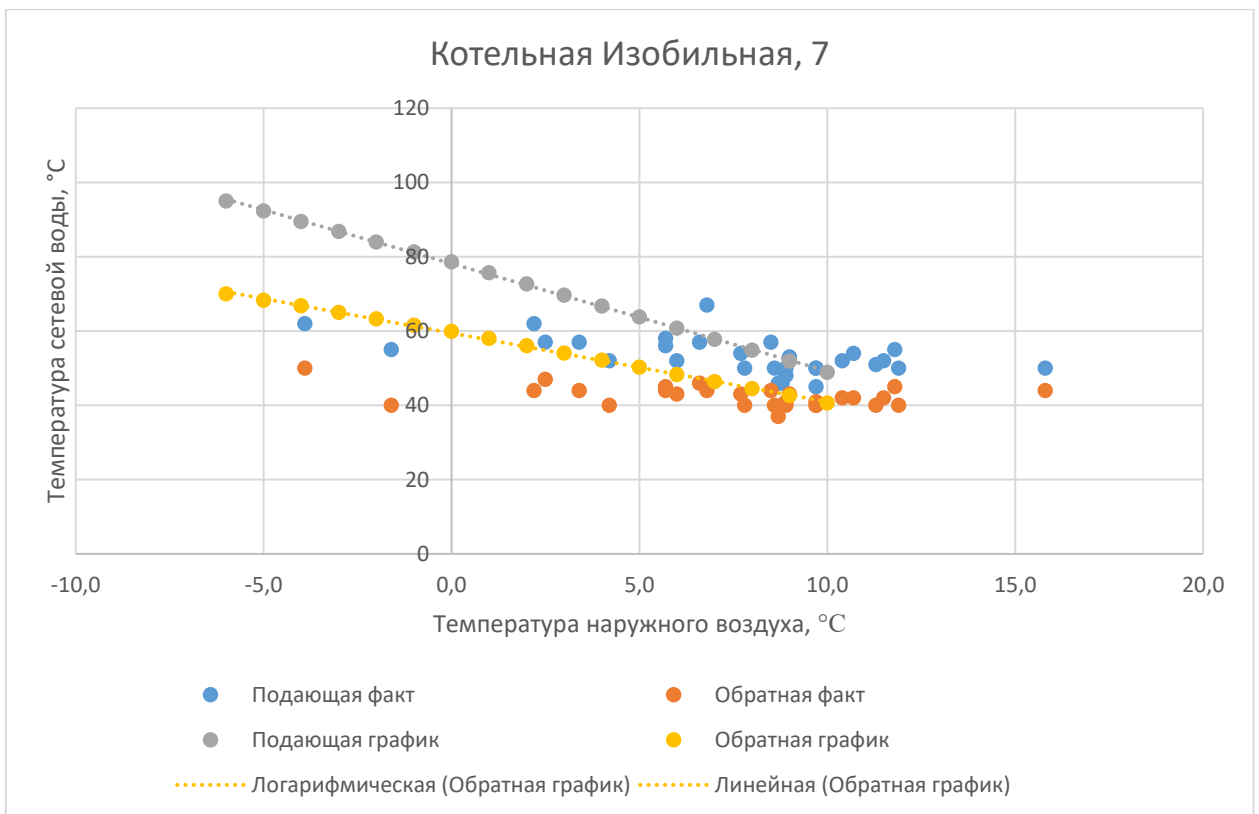
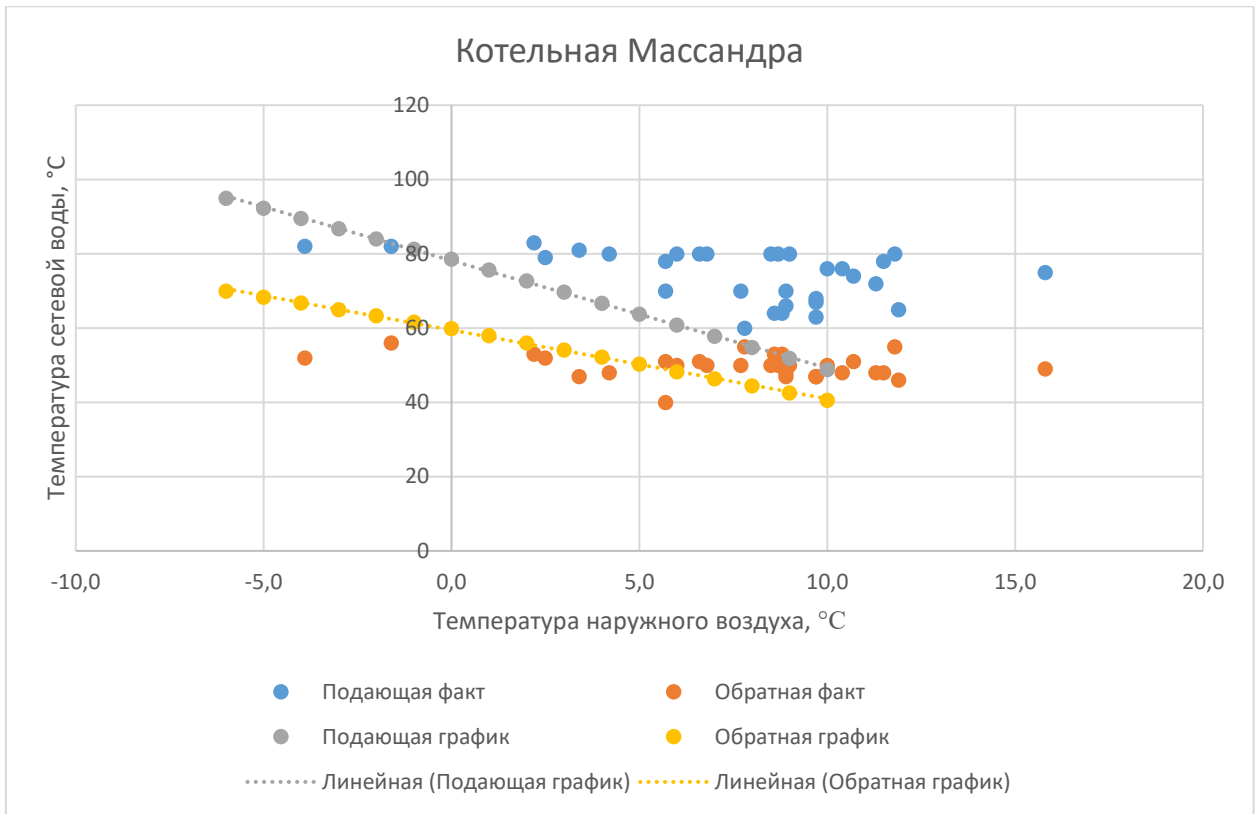
Дата	Наруж. Возд. Температура °С	Температура на выходе из источников, °С							
		Дзержинского 3		Васильева, 16		Массандра		Изобильная 7	
		Под.	Обр.	Под.	Обр.	Под.	Обр.	Под.	Обр.
01.апр	8,8	52	44	55	50	64	53	46	40
03.апр	8,6	50	42	56	50	64	53	50	40
06.апр	9,7	42	34	56	50	63	47	50	41
04.мар	9,7	50	38	54	50	67	47	45	40
08.мар	8,9	50	38	55	50	66	47	50	40
12.мар	8,9	50	40	56	50	70	48	48	41
18.мар	9,7	54	40	59	53	68	47	50	40
22.мар	7,7	50	38	58	52	70	50	54	43
25.мар	11,9	50	40	57	52	65	46	50	40
04.фев	10,7	60	44	64	58	74	51	54	42
08.фев	2,5	62	42	68	58	79	52	57	47
12.фев	6,6	62	44	60	52	80	51	57	46
18.фев	6,0	60	42	39	36	80	50	52	43
22.фев	5,7	60	40	45	39	78	51	58	45
25.фев	10,0	60	42	60	52	76	50		
04.январ	-1,6	64	47	72	62	82	56	55	40
08.январ	6,8	54	40	70	60	80	50	67	44
12.январ	11,3	50	40	52	48	72	48	51	40
18.январ	8,5	60	44	68	60	80	50	57	44
22.январ	2,2	62	54	70	60	83	53	62	44
25.январ	-3,9	68	54	69	59	82	52	62	50
04.дек	4,2	40	32	62	54	80	48	52	40
08.дек	9,0	54	43	56	50	80	50	53	43
12.дек	5,7	54	42	60	52	70	40	56	44
18.дек	3,4	54	48	61	53	81	47	57	44
22.дек	11,5	54	44	68	54	78	48	52	42
25.дек	8,7	51	44	68	54	80	50	46	37
04.ноя	11,8	50	44	62	56	80	55	55	45
08.ноя	10,4	52	48	52	48	76	48	52	42
12.ноя	15,8	52	40	63	56	75	49	50	44
18.ноя	7,8	54	42	60	52	60	55	50	40

Таблица 20 – Фактические данные на котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Дата	Наруж. Возд. Температура °С	Температура на выходе из источников, °С							
		Найдёнова 8		Ломоносова		Гурзуф		Никита	
		Под.	Обр.	Под.	Обр.	Под.	Обр.	Под.	Обр.
01.апр	8,8	49	42	70	54	58	47	52	44
03.апр	8,6	48	41	74	54	56	45	52	44
06.апр	9,7	48	41	70	52	55	45	54	46
04.мар	9,7	49	42	70	54	59	47	54	46
08.мар	8,9	49	42	70	54	57	49	54	46
12.мар	8,9	49	42	72	56	57	45	54	46
18.мар	9,7	49	41	68	52	55	45	56	48
22.мар	7,7	49	42	72	54	58	45	58	48
25.мар	11,9	48	41	70	54	59	49	54	46
04.фев	10,7	52	43	72	54	64	52	58	50
08.фев	2,5	65	52	70	52	64	51	58	48
12.фев	6,6	55	44	72	56	62	47	58	50
18.фев	6,0	54	45	70	52	57	44	56	48
22.фев	5,7	58	48	70	54	61	50	58	50
25.фев	10,0	50	42	70	54	61	50	58	50
04.январ	-1,6	58	46	70	54	61	47	58	50
08.январ	6,8	60	49	70	54	60	46	56	48
12.январ	11,3	52	43	72	54	61	46	56	48
18.январ	8,5	52	44	72	54	62	50	56	48
22.январ	2,2	60	49	70	52	75	45	58	48
25.январ	-3,9	68	53	72	54	62	49	56	44
04.дек	4,2	43	34	70	50	56	42	58	50
08.дек	9,0	53	43	72	52	60	46	58	50
12.дек	5,7	51	40	70	52	58	45	58	52
18.дек	3,4	57	48	68	52	55	42	58	50
22.дек	11,5	49	41	68	52	50	42	58	50
25.дек	8,7	52	43	68	52	60	50	58	50
04.ноя	11,8	49	42	68	60	70	55	60	54
08.ноя	10,4	49	42	70	56	59	42	60	54
12.ноя	15,8	48	42	76	54	62	51	58	50
18.ноя	7,8	51	42	68	54	62	48	60	52

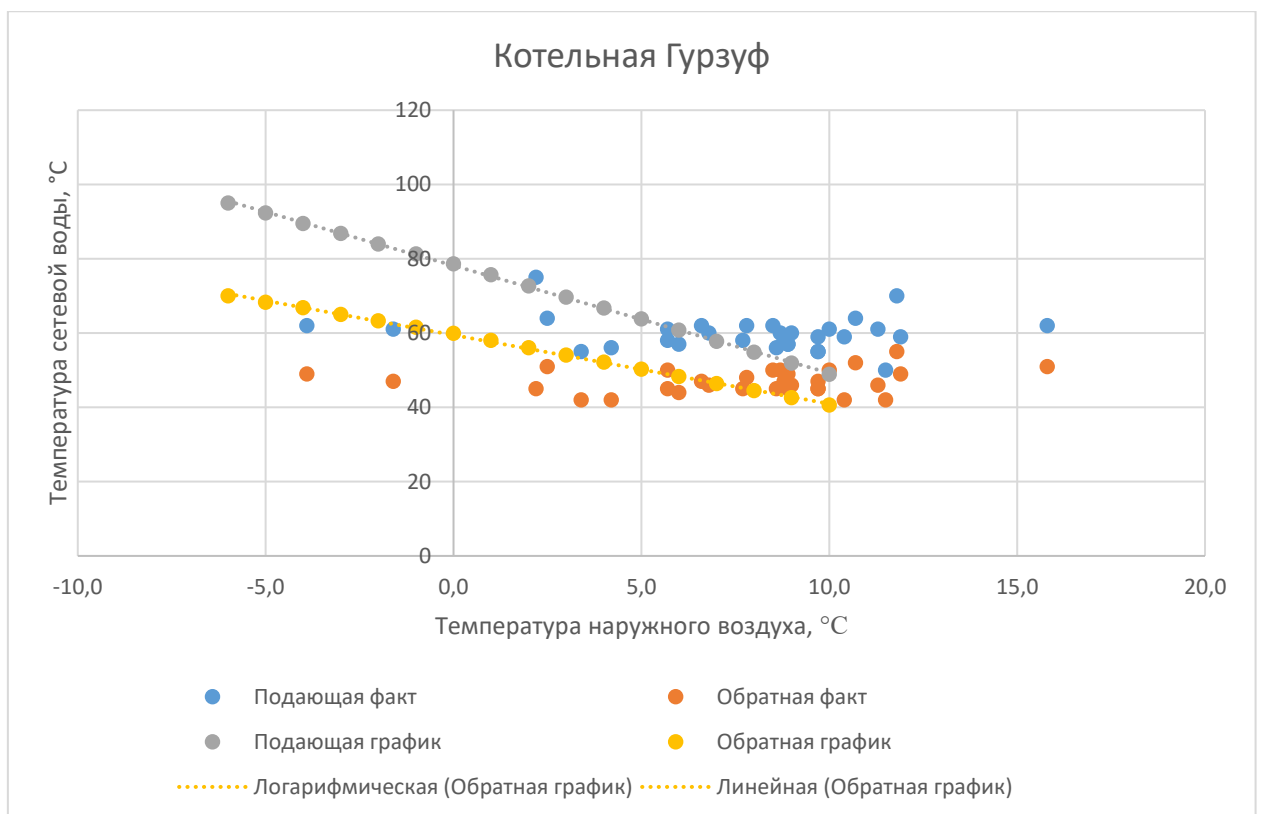
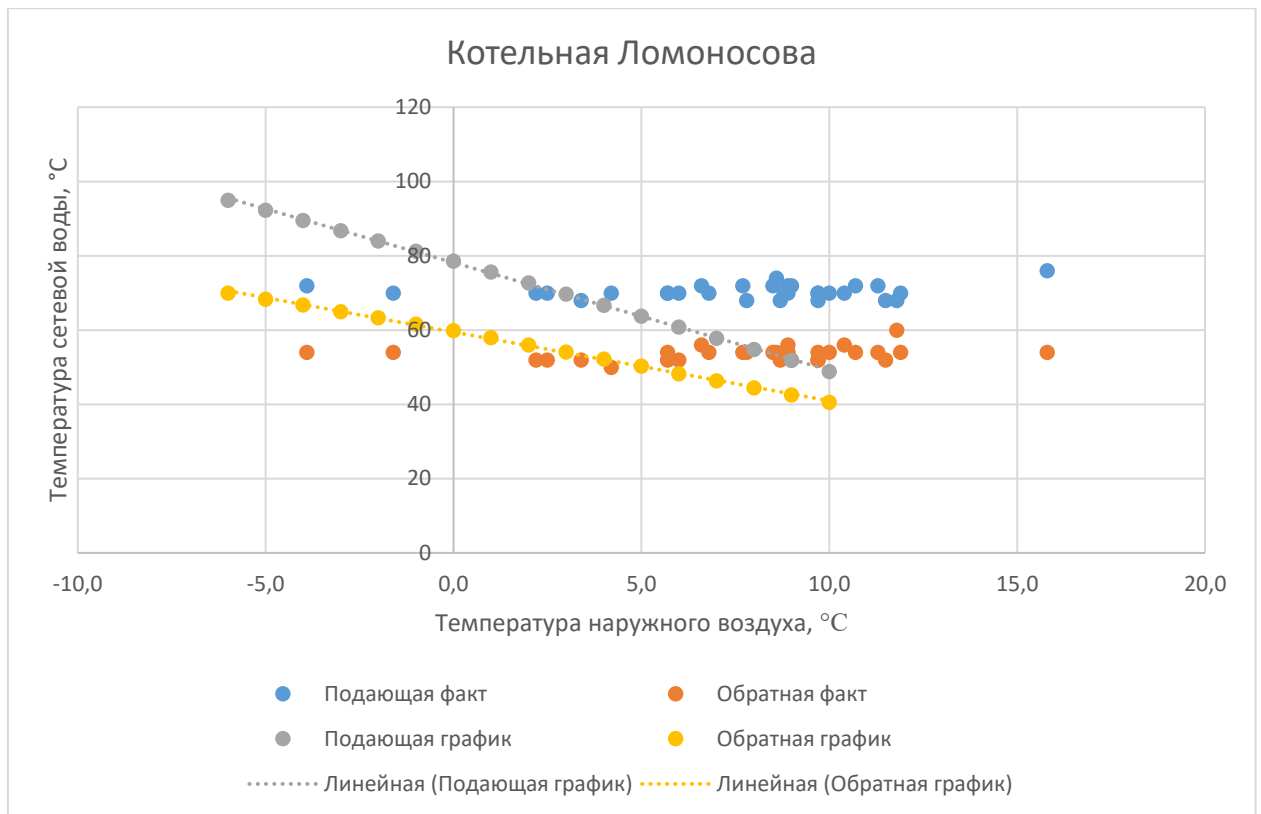
Ниже представлены диаграммы с показателями фактических температур на выходе из источника, в виде точек и показатели температурного графика.











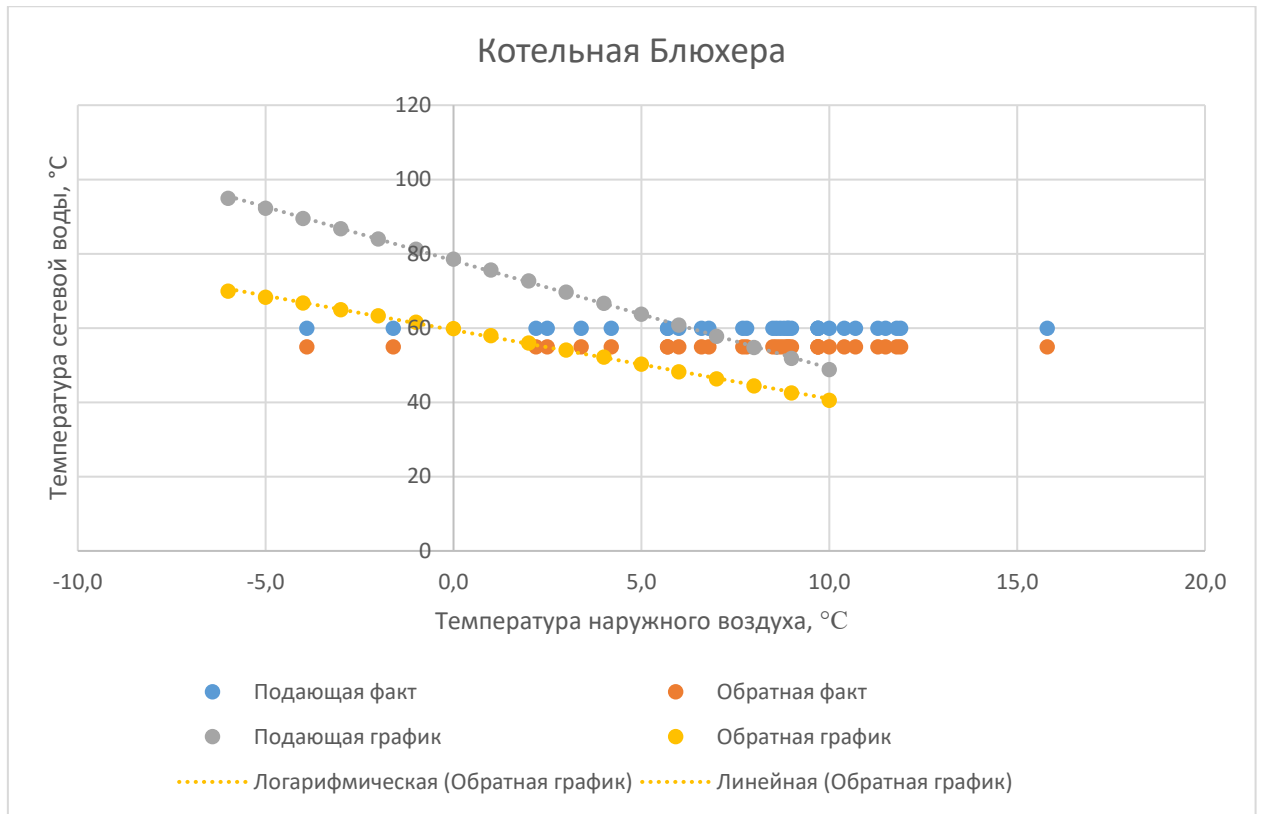
Сведения о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии от котельных взяты из журналов, во время проведения обследования котельных МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».

На рисунках ниже представлены утвержденные и фактические графики подачи теплоносителя от действующих котельных.

Таблица 21 – Фактические данные на котельных МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

Дата	Наруж. Возд. Температура °С	Температура на выходе из источников, °С			
		Блюхера 4а (Верхн. зона)		«Винзавод» Массандра	
		Под.	Обр.	Под.	Обр.
01.апр	8,8	60	55	43	39
03.апр	8,6	60	55	44	40
06.апр	9,7	60	55	48	44
04.мар	9,7	60	55	44	40
08.мар	8,9	60	55	44	40
12.мар	8,9	60	55	44	40
18.мар	9,7	60	55	43	39
22.мар	7,7	60	55	45	41
25.мар	11,9	60	55	43	39
04.фев	10,7	60	55	42	38
08.фев	2,5	60	55	58	54
12.фев	6,6	60	55	50	46
18.фев	6,0	60	55	48	44
22.фев	5,7	60	55	54	50
25.фев	10,0	60	55	44	40
04.янв	-1,6	60	55	64	60
08.янв	6,8	60	55	48	44
12.янв	11,3	60	55	44	40
18.янв	8,5	60	55	42	38
22.янв	2,2	60	55	55	51
25.янв	-3,9	60	55	60	56
04.дек	4,2	60	55	50	46
08.дек	9,0	60	55	40	36
12.дек	5,7	60	55	52	48
18.дек	3,4	60	55	48	44
22.дек	11,5	60	55	42	38
25.дек	8,7	60	55	44	40
04.ноя	11,8	60	55		
08.ноя	10,4	60	55		
12.ноя	15,8	60	55		
18.ноя	7,8	60	55		

Ниже представлены диаграммы с показателями фактических температур на выходе из источника, в виде точек и показатели температурного графика.



### 3.7 Тепловые пункты, насосные станции

По состоянию на 2016 год ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» эксплуатировал 16 центральных тепловых пунктов. Присоединённых к источникам теплоснабжения: Котельная Васильева ул., 16; Котельная Свердлова ул., 75; Котельная 16 апреля 1944 г ул., 2; Котельная Тимирязева ул., 4; Котельная пгт. Никита. Потребители тепловой энергии не используют горячую воду, поэтому в генерируемый теплоноситель используется только в контуре отопления.

Сведения об основном оборудовании тепловых пунктов приведены в таблице ниже.

Таблица 22 – Состав оборудования тепловых пунктов

Наименование, адрес теплового пункта	Марка водоводяного подогревателя отопления	Площадь поверхност и нагрева, м²	Количество о секций, шт.	Марка насоса	Производител ьность насоса, м³/ч	Напор насоса, м. вод. Ст.	Количество о насосов	Нагрузка Гкал/ч
Котельная Васильева ул., 16								
К. Либкнехта ул., 1	10 ОСТ 34-588-68	6,9	10	4КМ-90/35(4КМ-12)	90	34		0,640
	11 ОСТ 34-588-68	5,89	8	К 20/30	20	30		
Руданского ул., 22	14ОСТ 34-588-68	20,3	3	3КМ-6	45	54		0,816
Киевский пер., 5	10ОСТ 34-588-68	6,9	4	К 45/30(3К-9)	45	30		0,678
				К 20/30	20	30		
Свердлова ул., 12	08ОСТ 34-588-68	3,54	8	К 45/30(3К-9)	45	30		0,225
Октябрьская ул., 6	080ст-34-588-68	6	6	К20/30(2К-6)	20	30		0,371
Котельная Свердлова ул., 75								
Южнобережное шоссе, 10а	16ОСТ 34-588-68	28	15	К 90/55 (4К-8)	90	55		2,403
				К 20/30(2К-6)	20	30		
Свердлова ул., 75	16 ОСТ 34-588-68	28	15	6К-8У	162	33		3,092
	10ОСТ 34-588-68	6,9	21	К 20/30(2К-6)	20	30		
Дзержинского ул., 27	12ОСТ 34-588-68	12	12	6К-8	162	33		4,492
				К 20/30(2К-6)	20	30		
Котельная 16 апреля 1944 г ул., 2								
Стахановская ул., 17	14ОСТ 34-588-68	20,3	12	4К-90/35 (4К-12)	90	34		2,373
				К 20/30(2К-6)	20	30		
16 апреля 1944 г. ул., 2	14ОСТ 34-588-68	20,3	20	К 90/35 (4К-12)	90	34		2,747
				К 20/30(2К-6)	20	30		
Котельная Тимирязева ул., 4								
Чернова ул., 30	16ОСТ 34-588-68	28	12	6К-8	162	33		3,268
				К 20/30(2К-6)	20	30		
Крупской ул., 15	16ОСТ 34-588-68	28	12	6К-8	162	33		2,591
				ЦВ 4/110	14,4	110		
	14ОСТ 34-588-68	20,3	10	6К-8	170	33		1,358

Наименование, адрес теплового пункта	Марка водоводяного подогревателя отопления	Площадь поверхност и нагрева, м²	Количество о секций, шт.	Марка насоса	Производител ьность насоса, м³/ч	Напор насоса, м. вод. Ст.	Количество о насосов	Нагрузка Гкал/ч
Красных партизан ул., 5				К 20/30(2К-6)	20	30		
Красных партизан ул., 11	14ОСТ 34-588-68	20,3	4	Д 320-50	320	50		2,323
	16ОСТ 34-588-68	28	4	3К-6	45	54		
Тимирязева ул., 13	16ОСТ 34-588-68	28	3	К 45/30(3К-9)	45	3		0,399
				ВК-2/26	7,2	26		
Котельная пгт. Никита								
Пгт. Никита	14ОСТ 34-588-68	20,3	8	К90/55а (4К-8а)	90	40		1,577
				К 45/30(3К-9)	45	30		

### 3.8 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов)

Повреждения участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости немедленного их отключения, рассматриваются как отказы.

К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей:

- трубопроводов: сквозные коррозионные повреждения труб, разрывы сварных швов;
- задвижек: коррозия корпуса или байпаса задвижки, искривление или падение дисков, неплотность фланцевых соединений, засоры, приводящие к негерметичности отключения участков;
- сальниковых компенсаторов: коррозия стакана, выход из строя грундбоксы.

Все отмеченные выше повреждения возникают в процессе эксплуатации в результате воздействия на элемент ряда неблагоприятных факторов. Причиной некоторых повреждений являются дефекты строительства.

Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных. Основными причинами разрывов сварных швов являются заводские дефекты при изготовлении труб, а также дефекты ремонта и монтажа.

Причины повреждения задвижек весьма разнообразны: это и наружная коррозия, и различные неполадки, возникающие в процессе эксплуатации (засоры, заклинивание и падение дисков, расстройство фланцевых соединений).

Статистика отказов в работе тепловых сетей (аварий, инцидентов за последние 5 лет), эксплуатируемых ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», представлена в таблице.

#### ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Таблица 21 - Васильева ул., 16

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Игнатенко 7, 8, 12	1	100	1967	Подземный	Течь теплотрассы	26/03 2009	16
2	Карла Либкнехта 1	1	80	1975	Подземный	Течь Теплотрассы	10/11 2009	10
3	Свердлова 81, 83, 85	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/01 2009	12
4	Садовая 11, 15, 17, 21	1	100	1967	Подземный	Течь теплотрассы	16/02 2010	16

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
5	Киевская 11	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/12 2010	14
6	К.Маркса 8, 10, 12, 14,	1	100	1967	Подземный	Течь теплотрассы	13/01 2011	16
7	Руданского 5	1	80	1967	Подземный	Течь теплотрассы	22/02 2011	8
8	Рузвельта 1, 2, 3, 4, 5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	30/03 2011	6
9	Свердлова 15	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	06/11 2011	8
10	Тренева 3	1	80	1975	подземный	Течь теплотрассы	18/11 2012	16
11	Садовая 30, 32	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/11 2012	8
12	Свердлова 48	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/02 2013	12
13	Свердлова 8	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/11 2013	6
14	Московская 35,37,39	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/01 2014	16
15	Чехова 10	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/03 2014	10
16	К.Маркса 12, 14	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/11 2014	16
17	Игнатенко , 8 9,	1	100	1967	Подземный	Течь теплотрассы	25/02 2015	16
18	Карла Либкнехта 2	1	80	1975	Подземный	Течь Теплотрассы	22/01 2015	10
19	Свердлова 85, 81	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/02 2015	12

Таблица 22 - Изобильная ул., 7

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Кривошты 2,6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/01 2009	16
2	Кривошты 4	2	50	1975	Подземный	Течь трубы ГВС	08/05 2009	12
3	Вергасова	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/05 2009	14
4	Киевская 7, 9, 11, 13	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11 2009	8
5	Киевская 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	06/01 2010	16
6	Вергасова 1, 3	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/12 2010	8
7	Вергасова 1,3	2	80	1075	Подземный	Течь теплотрассы	30/12 2010	6
8	Кривошты 27	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	02/11 2011	4
9	Кривошты 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	05/11 2011	8
10	Кривошты 2, 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/11 2012	8
11	Кривошты 10, 25, 27	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	30/12 2012	6
12	Спендиарова 9	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/11 2013	10
13	Спендиарова 6	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	28/11 2013	16
14	Киевская 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/01 2014	16
15	Кривошты 9	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/11 2014	8
16	Киевская 88	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	31/12 2014	12
17	Кривошты 6, 2	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/01 2015	16
18	Кривошты 4	2	50	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/02 2015	12



№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
19	Киевская 11, 13	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/03 2015	8

Таблица 23 - Чкалова ул., 11

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Кривошты 2,6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/01 2009	16
2	Кривошты 4	2	50	1975	Подземный	Течь трубы ГВС	08/05 2009	12
3	Вергасова	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/05 2009	14
4	Киевская 7, 9, 11, 13	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11 2009	8
5	Киевская 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	06/01 2010	16
6	Вергасова 1, 3	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/12 2010	8
7	Вергасова 1,3	2	80	1075	Подземный	Течь теплотрассы	30/12 2010	6
8	Кривошты 27	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	02/11 2011	4
9	Кривошты 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	05/11 2011	8
10	Кривошты 2, 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/11 2012	8
11	Кривошты 10, 25, 27	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	30/12 2012	6
12	Спендиарова 9	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/11 2013	10
13	Спендиарова 6	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	28/11 2013	16
14	Киевская 13	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/01 2014	16
15	Кривошты 9	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/11 2014	8

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
16	Киевская 88	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	31/12/2014	12
17	Найденова 31	2	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	20/01/2015	6
18	Дарсановский въезд 6	2	100	1976	Подземный	Течь теплотрассы	15/02/2015	8
19	Найденова 31	2	100	1976	Подземный	Течь теплотрассы	06/03/2015	6

Таблица 24 - Найденова ул., 8

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Найденова 12	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	14/01/2009	16
2	Мисхорская 1	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/03/2009	6
3	Мисхорская 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	09/12/2009	12
4	Найденова 8	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/01/2010	4
5	Мисхорская 1	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	01/11/2011	8
6	Мисхорская 2	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	02/11/2011	12
7	Мисхорская 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/11/2011	14
8	Найденова 10	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/02/2012	10
9	Мисхорская 4, 6	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/03/2012	12
10	Мисхорская 1	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	02/11/2012	8
11	Найденова 8	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/11/2014	16
12	Найденова 10	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/01/2015	16

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
13	Мисхорская 1	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/03/2015	6
14	Мисхорская 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/03/2015	12

Таблица 25 - Ореанда, 6

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Ореанда 6	2	80	1974	Подземный	Течь теплотрассы	08/11/2009	8
2	Ореанда 32	2	80	1974	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2011	16
3	Ореанда 18, 19	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/11/2011	6
4	Ореанда 6	2	80	1974	Подземный	Течь теплотрассы	07/01/2015	8

Таблица 26 - Блюхера ул., 40

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Суворовская 23	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/03/2009	16
2	Суворовская 23	2	100	1975			01/01/2010	6
3	Суворовская 25	2	100	1975			24/11/2010	8
4	Блюхера 40	2	80	1975			21/02/2012	8
5	Суворовская 26	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/01/2015	16
6	Суворовская 23	2	100	1975		Течь теплотрассы	01/02/2015	6

Таблица 27 - Севастопольское шоссе, 1

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	40 лет Октября 11	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/12/2012	8
2	Мира 11	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/12/2013	8
3	40 лет Октября 10	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/01/2015	7

Таблица 28 - Сурикова ул., 6

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Ульянова 12	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	06/02/2011	6
2	Ульянова 12	3	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/02/2012	8
3	Сурикова 6	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/11/2012	16
4	Западная 18	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/11/2012	12
5	Западная 23	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/01/2013	6
6	Сурикова 6	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/02/2013	12
7	Сурикова 20	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/02/2013	8
8	Сурикова 12, 16, 18	3	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	30/12/2014	16
9	Ульянова 10	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	05/02/2015	7
10	Ульянова 12	3	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	02/02/2015	8
11	Сурикова 6	3	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	10/03/2015	15

Таблица 29 - Свердлова ул., 75

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Мухина - 5, 7, 9	1	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	01/01/2009	14
2	ЮБШ - 8, 10	1	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	05/01/2009	8
3	Цветочная - 2, 4	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	07/11/2009	16
4	Свердлова - 14, 15	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/01/2010	10
5	Дзержинского 27	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/11/2010	8
6	ЮБШ - 8, 10	1	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	23/11/2010	6
7	Цветочная 2, 4	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2011	16
8	Свердлова 15	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	06/11/2011	10
9	Весенняя 13	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/12/2011	16
10	Дзержинского 26	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/01/12	16
11	Свердлова 89,83,85 84	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/11/2012	16
12	Весенняя 8	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/01/2013	10
13	Свердлова 48	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/02/2013	8
14	Мальшева 3	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/01/2014	16
15	Дзержинского 7, 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/01/2014	14
16	Светлый тупик 2, 3, 5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	30/11/2014	16
17	Мухина - 6,7,9	1	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	01/01/2015	13
18	ЮБШ - 8, 10	1	80	1976	Подземный	Течь теплотрассы	06/01/2015	8

Таблица 30 - Терлецкого ул., 2 пгт. Форос

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Космонавтов 3, 16	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	11/01/2009	8
2	Терлецкого 4	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	11/12/2009	6
3	Космонавтов 3	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/11/2010	12
4	Терлецкого 9	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/02/2011	16
5	Космонавтов 3	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/11/2011	16
6	Космонавтов 18, 10, 12	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/11/2012	8
7	Космонавтов 5	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/11/2012	16
8	Терлецкого 7	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/02/2013	12
9	Космонавтов 22	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/03/2013	10
10	Космонавтов 7, 8	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	10/12/2013	8
11	Космонавтов 16	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/03/2014	6
12	Терлецкого 7	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/11/2014	16
13	Космонавтов 24, 26	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/11/2014	16
14	Космонавтов 16	4	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	10/01/2015	7
15	Терлецкого 4	4	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	11/01/2015	6

Таблица 31 - 16 апреля 1944 г., 2

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	16 апреля 9, 11	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/01/2009	10
2	16 апреля 11	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/11/2009	8

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
3	Стахановская 8	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/11 2009	6
4	ЮБШ 7, 11	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/01 2010	12
5	Винодела Егорова 16	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	01/02 2010	16
6	Стахановская 1	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	01/02 2010	16
7	Винодела Егорова 16, 18	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11 2011	12
8	Стахановская 42,44,46	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11 2011	12
9	16 апреля 11	1	100	1978	Подземный	Течь теплотрассы	04/12 2012	4
10	Стахановская 12/4	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/02 2013	16
11	16 апреля 11,9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	10/01 2015	10

Таблица 32 - Дзержинского ул., 3

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Малышева 3,5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	14/01 2009	8
2	Дзержинского 7, 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/12 2009	10
3	Дзержинского 3	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	11/02 2010	8
4	Дзержинского 7,9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	22/12 2010	12
5	Калинникова 3, 5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/12 2010	16
6	Московская 41	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	24/01 2011	6
7	Московская 45	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/02 2011	8
8	Московская 35	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	05/11 2011	4
9	Московская 47, 49, 51, 53	1	100	1975	Подземный	Течь Теплотрассы	07/01 2012	8

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
10	Дзержинского 7	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/12 2012	6
11	Малышева 3, 5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/12 2012	16
12	Московская 47	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/02 2013	14
13	Калинникова 3	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	26/12 2013	10
14	Малышева 5	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/01 2014	12
15	Московская 49	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	19/01 2014	16
16	Дзержинского 7, 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/01 2014	16
17	Малышева 3. 6	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/01 2015	8

Таблица 33 - Советская ул., 4

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Садовая 8	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/02 2010	16
2	К.Маркса 22	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/01 2011	16
3	Садовая 4а	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/01 2011	14
4	К.Маркса 22	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11 2011	12
5	К.Маркса 22	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/12 2014	16
6	Садовая 8	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/02 2015	15



Таблица 34 - Ломоносова ул., 55

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Украинская 5	1	100	1977	Подземный	Течь теплотрассы	25/01/2009	6
2	Грибоедова 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	09/02/2010	8
3	Грибоедова 1, 3, 5,	1	100	1976	Подземный	Течь теплотрассы	23/03/2010	10
4	Грибоедова 3, 5	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/12/2010	6
5	Грибоедова 3	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/02/2012	4
6	Украинская 3	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2013	8
7	Грибоедова 1, 3, 5	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	24/12/2014	16
8	Грибоедова 3	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/12/2014	8
9	Украинская 4	1	100	1977	Подземный	Течь теплотрассы	20/01/2015	7
10	Грибоедова 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/02/2015	8

Таблица 35 - Пгт. Никита

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	ННС-НБС – 19, 20(ж/д)	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/12/2012	8
2	ННС-НБС – 10, 11(ж/д)	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	15/02/2013	12
3	Ботаническое 7 (ж/д+маг.»Анюта»)	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/11/2014	10
4	Украинская 4	1	100	1977	Подземный	Течь теплотрассы	20/01/2015	7
5	Грибоедова 9	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	08/02/2015	8

Таблица 36 - Подвойского ул., 19

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Подвойского 9	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/02/2009	16
2	Пер. Зеленый	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/01/2010	8
3	Артековская 10	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	05/11/2010	12
4	Подвойского 20	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2011	16
5	Соловьева 3	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2011	16
6	Ореховая 18	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/11/2011	16
7	Подвойского 26	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	10/03/2012	10
8	Подвойского 9	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	26/11/2012	12
9	Артековская 6	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	13/01/2013	14
10	60 лет СССР 8	1	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	17/01/2013	16
11	Подвойского 10	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	04/01/2015	16
12	Пер. Зеленый	1	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	27/02/2015	8

Таблица 37 - Тимирязва ул., 4

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
1	Красных партизан 5	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/03/2009	16
2	Санаторный въезд 4а,б, 869/(1,2)	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/03/2009	16
3	Халтурина 19(1,2,3,4)	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/11/2009	12
4	Кирова 125	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/11/2009	10
5	Богдановича 6,8	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/02/2010	16

№	Адрес	Участок	Условный диаметр, мм	Год прокладки	Тип прокладки, трубопровода	Характеристика повреждения	Дата обнаружения	Время, за которое устранено повреждение, ч
6	Красных партизан 5	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	16/02/2010	8
7	Тимирязева 35	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	24/12/2010	8
8	Савельева 1	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/02/2011	8
9	Халтурина 28,35	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	14/03/2011	14
10	Фурмана 2	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	18/11/2011	8
11	Богдановича 2, 6	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	21/01/2012	10
12	Богдановича 6	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/02/2012	10
13	Крупской 11,13	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/11/2012	16
14	Фурмана 4	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	25/01/2013	6
15	Савельева 2	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	23/02/2013	14
16	Богдановича 2	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	12/02/2014	16
17	Григорьева 42	2	80	1975	Подземный	Течь теплотрассы	28/11/2014	16
18	Красных партизан 5	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	20/01/2015	16
19	Санаторный въезд 4,6, 8,	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	29/02/2015	16
20	Халтурина 19(1,2,3,4)	2	100	1975	Подземный	Течь теплотрассы	03/03/2015	12

### 3.9 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В действующих условиях и с учетом финансового положения ресурсоснабжающие организации городского округа Ялта проводят работы по поддержанию надежности тепловых сетей на основании метода – опрессовка повышенным давлением.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

#### 1.Эксплуатационные испытания:

1.1 Гидравлические испытания на плотность и прочность – проводятся силами эксплуатирующей организации ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требованиям Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам дефектации определяется объем ремонта.

1.2 Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя – проводятся силами эксплуатирующей организации с периодичностью установленной главным инженером тепловых сетей (1 раз в 5 лет) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условия температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущих год.

1.3 Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери – проводятся силами эксплуатирующей организации с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления, а также планируются работы по проведению гидропневматической промывки участков тепловых сетей с повышенными коэффициентами гидравлического трения, по ревизии запорно-регулирующей арматуры

при повышенных местных сопротивлениях. При повышенных коэффициентах гидравлического трения производится анализ качества водоподготовки, режимов работы тепловых сетей, случаев подпитки сырой неумягченной водой.

1.4 Испытания по определению тепловых потерь в водяных сетях – проводятся силами эксплуатирующей организации 1 раз в 5 лет или специализированной организации (при пересмотре энергетических характеристик работы тепловых сетей) с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию.

Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводимости, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

## 2 Регламентные работы:

2.1 Контрольные шурфовки – проводятся силами эксплуатирующей или подрядной организации ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

2.2 Оценки интенсивности процесса внутренней коррозии – проводится силами эксплуатирующей организации с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Типовой

инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) (РД 153-34.0-20.507-98). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется степень интенсивности (скорость) внутренней коррозии мм/год. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы, неплотности подогревателей горячей воды) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

2.3 Техническое освидетельствование – проводится эксплуатирующей организацией в части наружного осмотра и гидравлических испытаний и специализированной организацией в части технического диагностирования:

- наружный осмотр – ежегодно;
- гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта, связанного со сваркой;
- техническое диагностирование – по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, магнитопорошковый контроль, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

### 3 Планирование капитальных (текущих) ремонтов.

3.1 На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного графика ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой).

3.2 На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

3.3 Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и

перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

3.4 Годовой график ремонтов согласовывается до 1 апреля текущего года с Администрацией города. С выходом «Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных Постановлением Правительства РФ №889 от 06.09.2012 года сводный план ремонта разрабатывается.

**3.10. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей**

Периодичность и технический регламент и требования процедур летних ремонтов производятся в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД153-34.0-20.507-98

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

А. Гидравлические испытания, производятся ежегодно до начала отопительного сезона в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной арматуры. Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего. Эксплуатирующей организацией гидравлические испытания на плотность и прочность трубопроводов производятся по участкам секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными помпами. Такой метод позволяет более качественно выполнить опрессовку тепловой сети и запорной арматуры.

Б. Испытания на максимальную температуру теплоносителя. Сведения о температурных испытаниях ТСО отсутствуют.

В. Определение тепловых потерь. Определение потерь в тепловых сетях осуществляются в соответствии с действующими методическими указаниями и проводятся каждый год. По каждой тепловой зоне испытания на тепловые потери проводятся не реже 1 раза в 5 лет. Информация об испытаниях тепловых сетей на тепловые потери ТСО не предоставлены.

### **3.11 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя, включаемые в расчет, отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, разрабатываются в соответствии с требованиями Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 года № 325.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

1. потери и затраты теплоносителя;
2. потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
3. удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;
4. разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
5. расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы тепло-сетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплоснабжения, при коммерческом учете тепловой энергии.



Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии и теплоносителя по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» представлены в таблице.

Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии и теплоносителя по МУП «ЯТС» представлены в таблице.

По остальным системам теплоснабжения утвержденные нормативы потерь тепловой энергии в тепловых сетях не представлены.

Тепловые потери в тепловых сетях подразделяются на две составляющие:

- потери с утечками теплоносителя;
- потери через изоляции трубопроводов.

Таблица 38 - Нормативы технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии на 2011-2015 гг. по системам теплоснабжения МУП «ЯТС»

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал			Годовые затраты электроэнергии кВт*ч	
	Фактические	нормативные			фактические	нормативные		фактические	нормативные
		с утечкой	технологические затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляцию		
2011	3100	8000	-	8000	2384	3841,6	-	864908	1007675
2012	10050	8000	-	8000	2068,2	3371,9	-	767103	884476
2013	9000	8000	-	8000	1956,6	3144,7	-	807523	824879
2014	6500	8000	-	8000	2657,5	3264,6	-	772711	856328
2015	9600	8000	-	8000	-	-	-	-	-

Таблица 39 - Нормативы технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии на 2011-2015 гг. по системам теплоснабжения ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с утечкой	Технологические затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляцию	всего		
	Котельная ул. Васильева, 16									
2011	8212	16495	743	17237	2156,5	2166,4	-	2166,4	190961	173299
2012	27612	16050	722	16772	1839,7	2113,7	-	2113,7	345494	424329
2013	22961	5484	5361	10845	4499,0	5068,3	-	5068,3	371879	389969
2014	32187	5436	5361	10797	4811,7	5167,1	-	5167,1	459659	425641
2015	29579	6442	4920	11362	6148,3	5379,7	-	5379,7	456288	707329
	Котельная ул. Свердлова, 75									
2011	3693	18146	765	18912	2063,0	2559,0	-	2559,0	379605	489420
2012	5198	19095	805	19900	1829,9	2547,4	-	2547,4	414997	545760
2013	5465	4945	4162	9107	3853,4	4032,2	-	4032,2	420516	473502
2014	9328	4927	4161	9089	4061,5	4408,3	-	4408,3	456129	458346
2015	8004	5939	669	6608	5304,5	4438,6	-	4438,6	549059	643299

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с уткой	Технологи ческие затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляция	всего		
	Котельная ул. 16 апреля 1944, 2									
2011	1183	4567	275	4843	1261,1	1381,5	-	1381,5	217184	220749
2012	3579	6104	368	6472	1123,1	1313,5	-	1313,5	238263	298226
2013	1733	1988	3471	5459	1824,8	1924,0	-	1924,0	209208	221952
2014	1905	1986	3471	5457	1803,8	1944,4	-	1944,4	244461	235995
2015	1994	2357	266	2623	1989,0	2750,4	-	2750,4	320876	550905
	Котельная ул. Дзержинского, 3									
2011	2318	1289	42	1331	196,3	214,3	-	214,3	77355	30056
2012	2984	1198	39	1237	190,2	231,6	-	231,6	44934	64718
2013	4916	416	152	568	323,5	345,0	-	345,0	39637	63797
2014	9216	432	152	584	319,2	345,8	-	345,8	53371	70530
2015	12109	502	56	558	684,0	355,6	-	355,6	63037	72514
	Котельная ул. Советская, 4									
2011	167	125	15	139	11,5	8,3	-	8,3	25634	13304
2012	58	28	3	31	4,6	7,9	-	7,9	8842	14665
2013	33	29	133	161	32,6	39,5	-	39,5	6700	11463
2014	78	29	133	161	40,2	40,0	-	40,0	10421	17026
2015	104	31	4	35	49,9	40,8	-	40,8	12652	19888
	Котельная ул. Ломоносова, 55									
2011	7818	3528	110	3638	483,6	514,7	-	514,7	116194	121807
2012	6055	3183	99	3282	434,5	504,4	-	504,4	83240	145625
2013	7374	754	218	973	520,6	512,9	-	512,9	112241	109588
2014	9209	749	218	968	476,4	532,0	-	532,0	95496	107792
2015	7150	897	101	998	725,0	540,8	-	540,8	115507	140603
	Котельная пгт. Никита									
2011	652	7217	214	7431	475,0	386,6	-	386,6	155965	127243
2012	1143	3814	113	3928	335,2	270,0	-	270,0	114620	133552
2013	566	925	202	1128	664,1	708,9	-	708,9	94551	118759
2014	556	930	202	1133	666,2	723,5	-	723,5	98296	121240
2015	2029	1115	126	1241	764,6	787,1	-	787,1	214630	135278
	Котельная ул. Подвойского, 19									

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с утечкой	Технологи- ческие затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляция	всего		
2011	9242	4864	146	5011	1293,7	1398,7	-	1398,7	299210	380223
2012	9509	5088	153	5242	1049,3	1352,5	-	1352,5	285600	276166
2013	5473	1629	398	2028	1403,8	1508,9	-	1508,9	280867	260260
2014	8592	1626	398	2025	1315,9	1517,2	-	1517,2	287732	259369
2015	8728	1845	207	2025	1738,8	1534,4	-	1543,4	345571	352865
	Котельная ул. Тимирязева, 4									
2011	5952	9185	459	9644	2871,7	2724,1	-	2724,1	407311	542706
2012	12490	12869	643	13512	2465,0	2605,0	-	2605,0	395798	694049
2013	11244	6015	7500	13515	5021,8	5495,6	-	5495,6	376275	636727
2014	11209	6073	7500	13573	5250,4	5590,3	-	5590,3	530646	682419
2015	17043	7216	812	8028	6231,4	5605,0	-	5605,0	1000663	927450
	Котельная ул. Изобильная, 7									
2011	6458	6752	194	6945	1173,8	1290,3	-	1290,3	153599	146009
2012	2834	7011	201	7212	934,0	1265,8	-	1265,8	193440	178200
2013	4220	1629	276	1905	1303,6	1403,0	-	1403,0	163058	158297
2014	3128	1625	276	1900	1409,9	1441,1	-	1441,1	215760	168130
2015	2372	1905	215	2120	1454,2	1468,2	-	1468,2	227845	262380
	Котельная ул. Чкалова, 11									
2011	6033	3158	105	3262	829,3	636,0	-	636,0	88711	90342
2012	14078	3957	131	4088	685,7	635,7	-	635,7	100140	135012
2013	12856	868	337	1204	936,3	968,7	-	968,7	57266	89686
2014	12718	862	337	1199	949,9	988,0	-	988,0	95212	94451
2015	8583	1021	115	1136	1262,8	1006,7	-	1006,7	104393	119278
	Котельная ул. Найденова, 8									
2011	2112	3694	121	3814	170,3	340,4	-	340,4	114272	65268
2012	3593	3766	123	3890	226,9	334,1	-	334,1	101244	142844
2013	636	599	220	819	321,9	338,3	-	338,3	1124155	75851
2014	1504	593	220	813	325,5	341,9	-	341,9	102343	76130
2015	1660	694	78	772	386,6	351,7	-	351,7	128198	128646
	Котельная пгт. Ливадия, ул. Ореанда, 6									
2011	200	401	19	420	70,4	50,6	-	50,6	64731	33714

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с утечкой	Технологические затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляцию	всего		
2012	309	330	15	346	63,0	50,3	-	50,3	39895	47777
2013	128	129	142	271	262,9	314,9	-	314,9	60974	45508
2014	210	132	142	274	274,8	315,3	-	315,3	53377	51325
2015	193	142	16	158	321,1	318,2	-	318,2	61786	61237
	Котельная ул. Блюхера, 40									
2011	87	1389	56	1445	93,6	147,8	-	147,8	69101	81568
2012	84	1267	51	1318	82,0	142,0	-	142,0	16920	87320
2013	100	233	169	403	136,4	156,2	-	156,2	61557	39925
2014	122	228	169	398	145,7	155,9	-	155,9	69793	38782
2015	312	268	30	298	161,1	160,8	-	160,8	90537	74037
	Котельная пгт. Корез, ул. Родниковая, 20									
2011	711	10653	332	10985	1629,0	1699,0	-	1699,0	352931	442436
2012	1431	9814	306	10120	1569,6	1675,6	-	1675,6	363967	391786
2013	1829	2313	678	2991	1352,0	1286,3	-	1286,3	381632	405124
2014	1278	2313	678	2991	1054,7	1338,9	-	1338,9	285662	404762
2015	64	159	-	159	36,3	75,40	-	75,40	14880	27803
	Котельная пгт. Гаспра, ул. Севастопольское ш., 1									
2011	6	764	496	1260	277,7	301,9	-	301,9	20540	26804
2012	34	589	382	971	167,3	204,8	-	204,8	41050	108317
2013	13	433	13614	14047	328,4	357,0	-	357,0	40849	95479
2014	21	437	13614	14051	322,5	358,9	-	358,9	60181	96879
2015	39	543	11624	12167	367,7	392,3	-	392,3	85167	112615
	Котельная г. Алушка, ул. Сурикова, 6									
2011	80	2417	87	2504	573,6	875,3	-	875,3	56338	114326
2012	2260	2175	78	2253	580,6	870,8	-	870,8	54845	74083
2013	1489	1000	503	1503	532,8	669,6	-	669,6	64654	57278
2014	1558	979	503	1481	492,0	682,6	-	682,6	66684	55265
2015	1784	1210	480	1690	641,6	709,2	-	709,2	102579	90529
	Котельная пгт. Санаторное (Меллас), 1									
2011	51	742	192	934	86,1	110,4	-	110,4	16059	17161
2012	9	600	155	755	63,5	109,8	-	109,8	27552	21623

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с утечкой	Технологические затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляцию	всего		
2013	8	284	3317	3601	214,8	475,7	-	475,7	11649	16691
2014	4	284	3317	3601	187,8	475,7	-	475,7	24414	18584
2015	6	427	2939	3366	423,7	486,9	-	486,9	33660	46848
Котельная пгт. Форос, ул. Терлецкого, 27										
2011	888	3406	254	3660	527,1	723,0	-	723,0	11194	46166
2012	920	2686	201	2887	487,5	716,3	-	716,3	57587	69279
2013	615	967	2370	3337	923,2	1278,1	-	1278,1	35333	120003
2014	935	960	2370	3330	757,3	1277,8	-	1277,8	55916	118148
2015	1422	1131	2038	3169	980,2	1311,0	-	1311,0	101415	147966

Таблица 40 - Нормативы технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии на 2015 гг. по системам теплоснабжения МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с уткой	Технологи ческие затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляция	всего		
	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а									
2015	-	-	-	-	1245,1	-		-		
	Котельная Кот. «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а									
2015	-	-	-	-	94,7	-	-	-		

Таблица 41 - Нормативы технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии на 2015 гг. по системам теплоснабжения МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф».

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с утечкой	Технологические затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляцию	всего		
	Котельная ул. Строителей 27									
2015	-	-	-	-	115,0	-		-		
	Котельная ул. Санаторная 26									
2015	-	-	-	-	451,8	-	-	-		
	Котельная ул. Набережная 7									
2015	-	-	-	-	40,3	-		-		
	Котельная ул. Соловьева 30									
2015	-	-	-	-	8,0	-		-		
	Котельная ул. Соловьева 9									
2015	-	-	-	-	23,7	-		-		

Таблица 42 - Нормативы технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии на 2015 гг. по системам теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт».

Год	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³				Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч	
	Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные			Фактические	Нормативные
		с уткой	Технологи ческие затраты	всего		с потерями сетевой воды	через изоляция	всего		
	Котельная Блюхера ул., 48									
2015	-	-	-	-	38,3	-		-		
	Котельная Блюхера ул., 56									
2015	-	-	-	-	38,7	-	-	-		

### **3.12 Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии**

Динамика изменения фактических потерь тепловой энергии за 2011-2015 годы в тепловых сетях котельных ГУП РК Крымтеплокоммунэнерго относительно отпуска тепловой энергии в сеть представлены в таблице.

Динамика изменения фактических потерь тепловой энергии за 2011-2015 годы в тепловых сетях котельных МУП «ЯТС» представлены в таблице.

По системам теплоснабжения на базе котельных ООО «СК Комфорт» потери в тепловых сетях равны нулю.

Динамика изменения фактических потерь тепловой энергии за 2011-2015 годы в тепловых сетях котельных МУП «ЯКТЭ» представлены в таблице.

Данные по фактическим потерям тепловой энергии в тепловых сетях подведомственных котельных Управления образования и культуры Администрации г.о. Ялта отсутствуют.

Для составления перспективного баланса тепловой энергии в части данных теплоисточников будет принято следующее допущение: фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях соответствуют нормативным значениям.



Таблица 43 - Нормативные и фактические потери тепловой энергии в системах теплоснабжения ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал					Фактические потери тепловой энергии, Гкал					Фактические потери тепловой энергии, (в % к отпуску в сеть)				
		2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015
1	Котельная ул. Васильева, 16	16588,5	14151,2	15467,8	14455,4	16428,9	2156,5	1839,7	4499,0	4811,7	6148,3	13,0	13,0	29,1	33,3	37,4
2	Котельная ул. Свердлова, 75	15869,4	14076,5	14289,5	13663,2	15035,2	2063,0	1829,9	3853,4	4061,5	5304,5	13,0	13,0	27,0	29,7	35,3
3	Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2	9700,75	8638,9	9404,4	8121,1	8702,0	1261,1	1123,1	1824,8	1803,8	1989,0	13,0	13,0	19,4	22,2	22,9
4	Котельная ул. Дзержинского, 3	3271,38	2985,3	3469,9	2887,9	3619,1	196,3	190,2	323,5	319,2	684,0	6,0	6,4	9,3	11,1	18,9
5	Котельная ул. Советская, 4	397,09	159,1	244,8	239,5	234,2	11,5	4,6	32,6	40,2	49,9	2,9	2,9	13,3	16,8	21,3
6	Котельная ул. Ломоносова, 55	3837,83	3448,0	3745,4	3586,1	3879,5	483,6	434,5	520,6	476,4	725,0	12,6	12,6	13,9	13,3	18,7
7	Котельная пгт. Никита	3654,07	3173,2	2975,5	3018,9	3616,7	475,0	335,2	664,1	666,2	764,6	13,0	10,6	22,3	22,1	21,1
8	Котельная пгт. Гурзуф ул. Подвойского, 19	9951,24	8071,3	9083,8	7942,0	8734,4	1293,7	1049,3	1403,8	1315,9	1738,8	13,0	13,0	15,5	16,6	19,9
9	Котельная ул. Тимирязева, 4	22089,6	18961,3	19705,1	19554,5	20744,7	2871,7	2465,0	5021,8	5250,4	6231,4	13,0	13,0	25,5	26,9	30,0
10	Котельная ул. Изобильная, 7	9029,08	7184,8	7873,3	6994,0	8090,6	1173,8	934,0	1303,6	1409,9	1454,2	13,0	13,0	16,6	20,2	18,0
11	Котельная ул. Чкалова, 11	6379,28	5274,4	5419,8	4864,9	5533,3	829,3	685,7	936,3	949,9	1262,8	13,0	13,0	17,3	19,5	22,8
12	Котельная ул. Найденова, 8	2580,29	3437,5	3812,0	3480,9	4019,1	170,3	226,9	321,9	325,5	386,6	6,6	6,6	8,4	9,4	9,6
13	Котельная пгт. Ливадия ул. Ореанда, 6	978,01	874,5	974,5	853,0	955,4	70,4	63,0	262,9	274,8	321,1	7,2	7,2	27,0	32,2	33,6
14	Котельная ул. Блюхера, 40	1949,01	1707,6	1990,3	2536,0	3122,7	93,6	82,0	136,4	145,7	161,1	4,8	4,8	6,9	5,7	5,2
15	Котельная крышная ул. Щорса, 20а	341,79	388,7	444,4	385,2	656,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная пгт. Кореиз ул. Родниковая, 20	12530,6	12073,6	11627,7	7985,4	--	1629,0	1569,6	1352,0	1054,7	--	13,0	13,0	11,6	13,2	0,0
17	Котельная пгт. Гаспра	3353,78	2534,6	2989,5	2617,6	3070,2	277,7	167,3	328,4	322,5	367,7	8,3	6,6	11,0	12,3	12,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал					Фактические потери тепловой энергии, Гкал					Фактические потери тепловой энергии, (в % к отпуску в сеть)				
		2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015
	Севастопольское ш., 1															
18	Котельная пгт. Алупка ул. Сурикова, 6	4412,34	4466,2	3808,9	3443,9	4641,3	573,6	580,6	532,8	492,0	641,6	13,0	13,0	14,0	14,3	13,8
19	Котельная пгт. Санаторное (Меллас), 1	896,36	661,5	681,4	592,7	1641,1	86,1	63,5	214,8	187,8	423,7	9,6	9,6	31,5	31,7	25,8
20	Котельная пгт. Форос, ул. Терлецкого, 27	4054,31	3750,3	3581,7	2971,0	3215,8	527,1	487,5	923,2	757,3	980,2	13,0	13,0	25,8	25,5	30,5

Таблица 44 - Нормативные и фактические потери тепловой энергии в системах теплоснабжения МУП «ЯТС»

Год	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Фактические тепловые потери в сетях, Гкал	% потерь
2011		2384,0	
2012		2068,2	
2013		1956,6	
2014		2657,6	
2015	26972,19	-	

Как видно, в период с 2011 по 2015 гг. произошло увеличение фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях, что говорит об увеличении степени износа тепловых сетей в системах теплоснабжения. Максимум фактических потерь тепловой энергии отмечен в 2015 г. – 37%.

Ремонт систем транспорта тепловой энергии в указанном порядке способен в большей степени привести к повышению:

- качества теплоснабжения потребителей;
- эффективности работы ТСО – сокращение потерь тепловой энергии при ее транспорте и следовательно, сокращению прямых убытков при осуществлении регулируемой деятельности.

### **3.13 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сети и результаты их исполнения.**

Согласно данным представленным теплоснабжающей организацией, предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

### **3.14 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям**

Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры теплоносителя присоединяются к тепловым сетям непосредственно по зависимой схеме, через элеваторный узел, либо через ЦТП и ИТП.

Необходимость применения ЦТП обусловлена топологией города, размещением источников и планом застройки города. Необходимость строительства ИТП обусловлено требованиями законов и соответствующих технических регламентов, а также строительных норм и правил.

В Ялтинском филиале ГУК РК Крымтеплокоммунэнерго у шести котельных потребитель подключен со второго контура через тепловые пункты.

Таблица 45 - Наличие тепловых пунктов на тепловых сетях котельных в филиале ГУК РК Крымтеплокоммунэнерго г. Ялта.

№	Наименование, адрес котельной	Количество тепловых пунктов
1	Котельная Васильева, 16	4
2	Котельная пгт. Кореиз ул. Родниковая, 20	2
3	Котельная ул. Свердлова, 75	3
4	Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2	2
5	Котельная пгт. Никита	1
6	Котельная ул. Тимирязева, 4	5

### **3.15 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Федерального закона от 23.11.2009 г. №261 обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими приборами учета используемых воды, электрической энергии.

На территории МО ГО «Ялта» в настоящее время характерна высокая оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии. В качестве приборов учета используются различные тепловычислители отечественных и зарубежных производителей.

В рамках соблюдения действующего законодательства по энергосбережению, а также с целью контроля и учета фактически потребляемой тепловой энергии необходимо максимальное оснащение потребителей тепловой энергии.

Таблица 46 - Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям ГУП РК Крымтеплокоммунэнерго.

№	Наименование, адрес котельной	% оснащенности приборами учета
1	Котельная ул. Васильева, 16	65
2	Котельная ул. Свердлова, 75	79
3	Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2	96
4	Котельная ул. Дзержинского, 3	88
5	Котельная ул. Советская, 4	0
6	Котельная ул. Ломоносова, 55	72
7	Котельная пгт. Никита	60
8	Котельная пгт. Гурзуф ул. Подвойского, 19	88
9	Котельная ул. Тимирязева, 4	100
10	Котельная ул. Изобильная, 7	100
11	Котельная ул. Чкалова, 11	65
12	Котельная ул. Найденова, 8	95
13	Котельная пгт. Ливадия ул. Ореанда, 6	22
14	Котельная ул. Блюхера, 40	100
15	Котельная крышная ул. Щорса, 20а	100
16	Котельная пгт. Кореиз ул. Родниковая, 20	79
17	Котельная пгт. Гаспра Севастопольское ш., 1	81
18	Котельная пгт. Алушка ул. Сурикова, 6	82
19	Котельная пгт. Санаторное (Меллас), 1	100
20	Котельная пгт. Форос, ул. Терлецкого, 2	100

Таблица 47 - Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям МУП ЯТС.

№	Адрес потребителя, дома	Марка прибора учета	Место установки прибора учета
1	Блюхера 15	суперком-01	тепловой узел жилого дома
2	Блюхера 17	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
3	Ворошилова 2 к.1	Calmex-v	тепловой узел жилого дома
4	Ворошилова 2 к.2	Calmex-kompakt	тепловой узел жилого дома
5	Гоголя, 24	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
6	Гоголя 14	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
7	Горького 26	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
8	Грибоедова 2	Calmex-v	тепловой узел жилого дома
9	Дзержинского 21	PolluTherm	в помещении котельной пристроинной к жилому дому
10	Достоевского 20/14	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
11	Изобильная 22	Syperkal	тепловой узел жилого дома
12	Изобильная 24	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
13	Изобильная 26	Syperkal	тепловой узел жилого дома
14	Изобильная 28	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
15	Изобильная 30	Syperkal	тепловой узел жилого дома
16	К. Цеткин 21	Calmex-v VKP-431	тепловой узел жилого дома
17	К. Цеткин 23	Calmex-v VKP-431	тепловой узел жилого дома
18	Кирова 81	Multikal	тепловой узел жилого дома
19	Кирова 134	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
20	Кирова 136	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
21	Кирова 138	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
22	Красноармейская 36	Syperkal	тепловой узел жилого дома

№	Адрес потребителя, дома	Марка прибора учета	Место установки прибора учета
23	Красноармейская 41	Multikal	тепловой узел жилого дома
24	Красноармейская 42 к.1	Multidata	тепловой узел жилого дома
25	Красноармейская 42 к.2	Multidata	тепловой узел жилого дома
26	Красноармейская 44 к.1	Multikal	тепловой узел жилого дома
27	Красноармейская 44 к.2	Multikal	тепловой узел жилого дома
28	Красноармейская 44а	Syperkal	тепловой узел жилого дома
29	Красноармейская 44б	Syperkal	тепловой узел жилого дома
30	Красноармейская 48	Syperkal	тепловой узел жилого дома
31	Красноармейская 50	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
32	Красноармейская 52	Syperkal	тепловой узел жилого дома
33	Красноармейская 54	Syperkal	тепловой узел жилого дома
34	Красноармейская 56	Calmex VKP-441	тепловой узел жилого дома
35	Красноармейский в. 8	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
36	Красноармейский пер. 4	Calmex-v VKP-431	тепловой узел жилого дома
37	Крупская 48 к.1	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
38	Крупская 48 к.2	порт-04	тепловой узел жилого дома
39	Крупская 48 к.3	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
40	Крупская 48 к.4	Pollucom MX kompact	тепловой узел жилого дома
41	Курчатова 10а	Syperkal	тепловой узел жилого дома
42	Курчатова 12	Multikal	тепловой узел жилого дома
43	Курчатова 14	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
44	Ленинградская 13	Superkal	тепловой узел жилого дома
45	Ленинградская 14	политерм	в помещении котельной
46	Ленинградская 15	Superkal	тепловой узел жилого дома
47	Ливадийская 4	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
48	Ливадийская 6 к.1	Syperkal	тепловой узел жилого дома
49	Ливадийская 6 к.2	Syperkal	тепловой узел жилого дома
50	Малышева 6а	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
51	Манагарова 1	Calmex VKP-431	тепловой узел жилого дома
52	Манагарова, 5	Calmex VKP-431	тепловой узел жилого дома
53	Никита 38/1	Calmex-n VKP N2	в помещении котельной на крыше жилого дома
54	Никита 38/2	Calmex VKP-431	тепловой узел жилого дома
55	Ореховая 31 к.1	PICOKAL-КОМПАКТ	тепловой узел жилого дома
56	Ореховая 31 к.2	Calmex VKP-441	тепловой узел жилого дома
57	Ореховая 31 к.3	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
58	Речная 4а	Calmex-N2	тепловой узел жилого дома
59	Речная 4б	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
60	Садовая 21	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
61	Сеченова 9	нет счетчика	
62	Сеченова 10 к.1	Multikal	тепловой узел жилого дома
63	Сеченова 10 к.2	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
64	Сеченова 10 к 3	Multikal	тепловой узел жилого дома
65	Сеченова 11	нет счетчика	
66	Сеченова 12	X-12	тепловой узел жилого дома
67	Сеченова 13	Calmex-v VKP-431	тепловой узел жилого дома
68	Сеченова 14	PICOKAL	тепловой узел жилого дома
69	Сеченова 15	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
70	Сеченова 16	Superkal	тепловой узел жилого дома
71	Сеченова 17	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
72	Сеченова 25	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
73	Сеченова 49/2	Multikal	тепловой узел жилого дома
74	Сосновая 2	Superkal	тепловой узел жилого дома

№	Адрес потребителя, дома	Марка прибора учета	Место установки прибора учета
75	Сосновая 23 к.1	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
76	Сосновая 23 к.2	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
77	Сосновая 23 к.3	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
78	Сосновая 34 к.1	Superkal	тепловой узел жилого дома
79	Сосновая 34 к.2	Superkal	тепловой узел жилого дома
80	Спендиарова 10	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
81	Строителей 1	Calmex-v VKP-441	тепловой узел жилого дома
82	Строителей 3	<b>нет счетчика</b>	
83	Строителей 4	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
84	Строителей 7	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
85	Строителей 9	Syperkal	тепловой узел жилого дома
86	Строителей 10	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
87	Суворовская 12 к.1	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
88	Суворовская 12 к.2	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
89	Суворовская 12 к.3	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
90	Суворовская 13 к.1	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
91	Суворовская 13 к.2	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
92	Суворовская 13 к.3	Superkal	тепловой узел жилого дома
93	Суворовская 14 к.1	Superkal	тепловой узел жилого дома
94	Суворовская 14 к.2	Calmex Kompakt	тепловой узел жилого дома
95	Суворовская 15 к.1	Calmex-Kompakt	тепловой узел жилого дома
96	Суворовская 15 к.2	Calmex-Kompakt	тепловой узел жилого дома
97	Суворовская 15 к.3	Calmex-Kompakt	тепловой узел жилого дома
98	Суворовская 16	Calmex-Kompakt	тепловой узел жилого дома
99	Суворовская 17 к.1	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
100	Суворовская 17 к.2	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
101	Суворовская 31	Superkal	тепловой узел жилого дома
102	Т.Балка, 1	Calmex N2	тепловой узел жилого дома
103	Т.Балка, 3	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
104	Т.Балка, 5	Superkal	тепловой узел жилого дома
105	Т.Балка, 6	Superkal	тепловой узел жилого дома
106	Таврическая 3/1	<b>нет счетчика</b>	
107	Таврическая 7	Calmex-Kompakt	тепловой узел жилого дома
108	Таврическая 8	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
109	Таврическая 13	Syperkal	тепловой узел жилого дома
110	Таврическая 25	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
111	Украинская 2	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
112	Украинская 4	Syperkal	тепловой узел жилого дома
113	Чернова 24	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
114	Щербака 23	<b>нет счетчика</b>	
115	Щербака 25	CBTY-10M	тепловой узел жилого дома
116	Щербака 21	PolluTherm	тепловой узел жилого дома
117	пер.Курчатова 7	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома
118	пер.Курчатова 9 к.1	Multikal	тепловой узел жилого дома
119	пер.Курчатова 9 к.2	Multikal	тепловой узел жилого дома
120	ЮБШ 4 кор 3	Multikal	тепловой узел жилого дома
121	ЮБШ 44а	Multikal	тепловой узел жилого дома
122	ЮБШ 44	Syperkal	тепловой узел жилого дома
123	ЮБШ 44/4	Суперком- 01	тепловой узел жилого дома

5 домов подключены к приборам учета домов, тепловых пунктов:

1. Дом ул. Таврическая 3/1 к дому ул. Гоголя 24

2. Дома ул. Сеченова 9 ,ул. Сеченова 11 ,ул. Щербака 23, к дому ул. Щербака 25
3. Дом ул. Строителей 3 к теплопункту ул. Строителей 1

### **3.16 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи**

Согласно «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» МДК 4-02.2001 должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

- ведение режима работы;
- производство переключений, пусков и остановок;
- локализация аварий и восстановление режима работы;
- подготовка к производству ремонтных работ;
- выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Аварийно-диспетчерская служба Филиала ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» предназначено для координации работы объектов теплоснабжения, сбора и анализа информации по работе оборудования, а также для оперативного координирования действий персонала при устранении возникшей аварийной ситуации. Связь телефонная. Средства автоматизации и телемеханизации отсутствуют. Сигналы об аварийной и штатной остановке котлов, отключения электроэнергии по котельной поступают на главный пульт.

Оперативные диспетчерские службы остальных организаций оперативно ликвидируют аварийные ситуации и инциденты на тепловых сетях, которые требуют немедленного ремонта. Характерным признаком наличия дефектов при эксплуатации тепловых сетей является снижение давления теплоносителя на источниках тепловой энергии. Средства автоматизации, телемеханизации и связи в рассматриваемых системах теплоснабжения, как правило, отсутствуют.



### **3.17 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

Автоматизация действующих ЦТП отсутствует.

### **3.18 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.**

Согласно представленной информации в качестве защиты тепловых сетей от превышения давления установлены предохранительные клапаны в ЦТП. На магистральных сетях, источниках теплоснабжения в качестве защиты от превышения давления, установлены демпферные баки и предохранительные клапаны.

### **3.19 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» под бесхозной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации.

Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить, либо собственник отказался от права собственности на нее. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации. Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифе соответствующей организации на следующий период регулирования».

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей тепловой энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организацию.

## 4. Зоны действия источников тепловой энергии

### 4.1. Фактические зоны действия источников тепловой энергии

Ялта имеет характерную планировочную структуру с удалёнными от центральной части поселениями в сторону г. Севастополя и г. Алушты вдоль растянутой части побережья Чёрного моря. В сторону запада на 35 километров до пгт. Форос, в сторону востока на 10 километров до пгт. Гурзуф. Квартальную застройку исторической части окружают жилые микрорайоны вперемешку с зелёными парками и районами массового малоэтажного строительства. Очень плотная регулярная сеть улиц от центра расходится во всех направлениях.

Перечень населённых пунктов МО ГО «Ялта» представлен в Таблице ниже.

Таблица 48 – Состав МО ГО «Ялта»

№ п/п	Населённый пункт
1	г. Ялта
2	г. Алушка
3	пгт. Гурзуф
4	пгт. Массандра
5	пгт. Никита
6	пгт. Ливадия
7	пгт. Гаспра
8	пгт. Форос
9	пгт. Симеиз
10	пгт. Кореиз
11	пгт. Ореанда
12	пгт. Советское
13	пгт. Парковое
14	пгт. Голубой залив
15	пгт. Краснокаменка
16	пгт. Виноградное
17	пгт. Понизовка
18	пгт. Кацивели
19	пгт. Отрадное
20	пгт. Санаторное
21	п. Олива
22	с. Оползневое
23	пгт. Восход

Теплоснабжение потребителей осуществляется от источников централизованного теплоснабжения и от индивидуальных источников теплоснабжения – индивидуальных теплогенераторов.

Ряд систем теплоснабжения не имеет тепловых сетей, т. к. тепловая энергия вырабатывается на крышных котельных. Ряд систем теплоснабжения

функционирует с минимальным количеством тепловых сетей, обеспечивая тепловой энергией 1 потребителя (преимущественно бюджетные потребители).

Наиболее разветвленные тепловые сети свойственны системам теплоснабжения, образованным на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Зоны действия источников тепловой энергии в графическом виде представлены на рисунках ниже.



Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

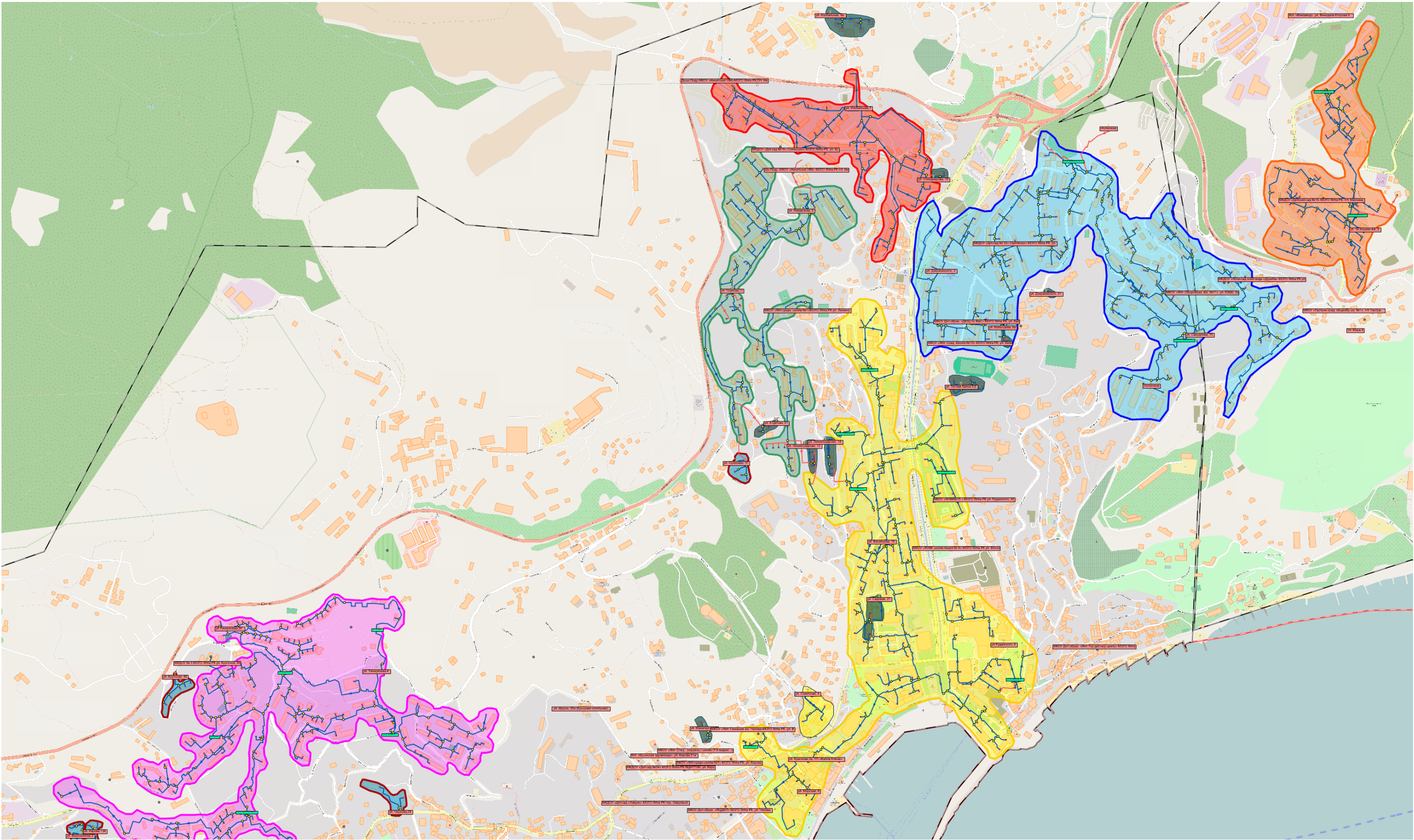




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

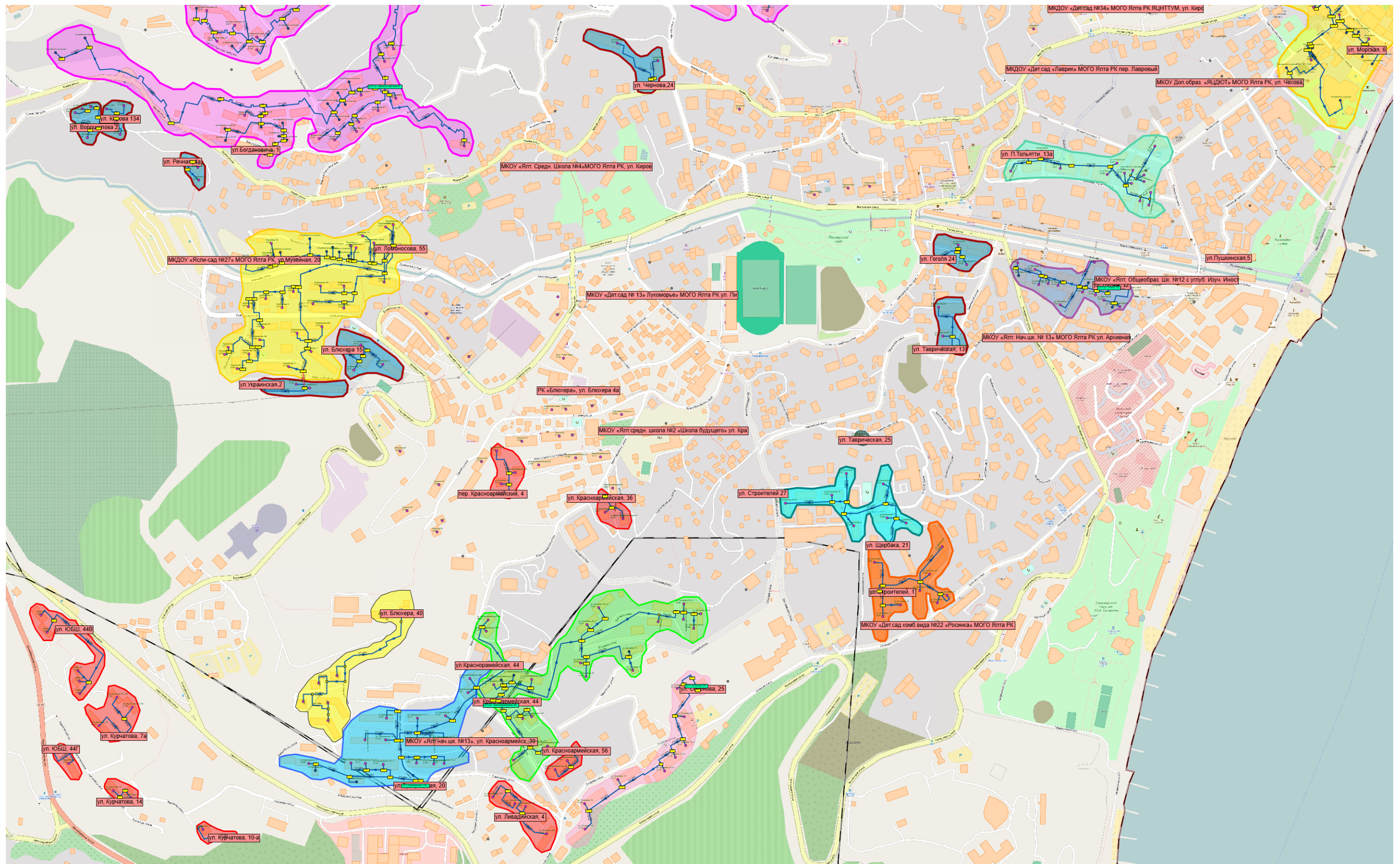




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

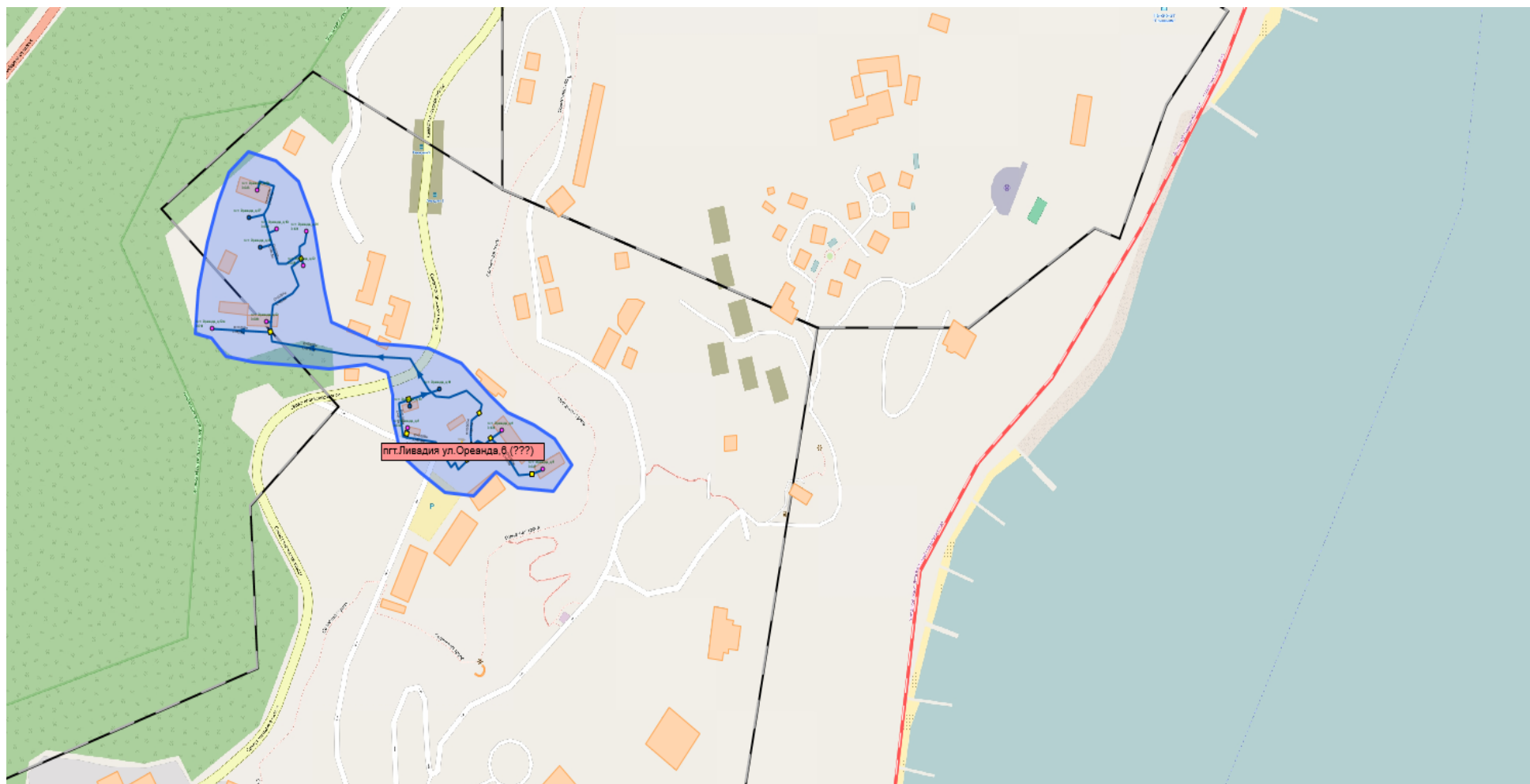


Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

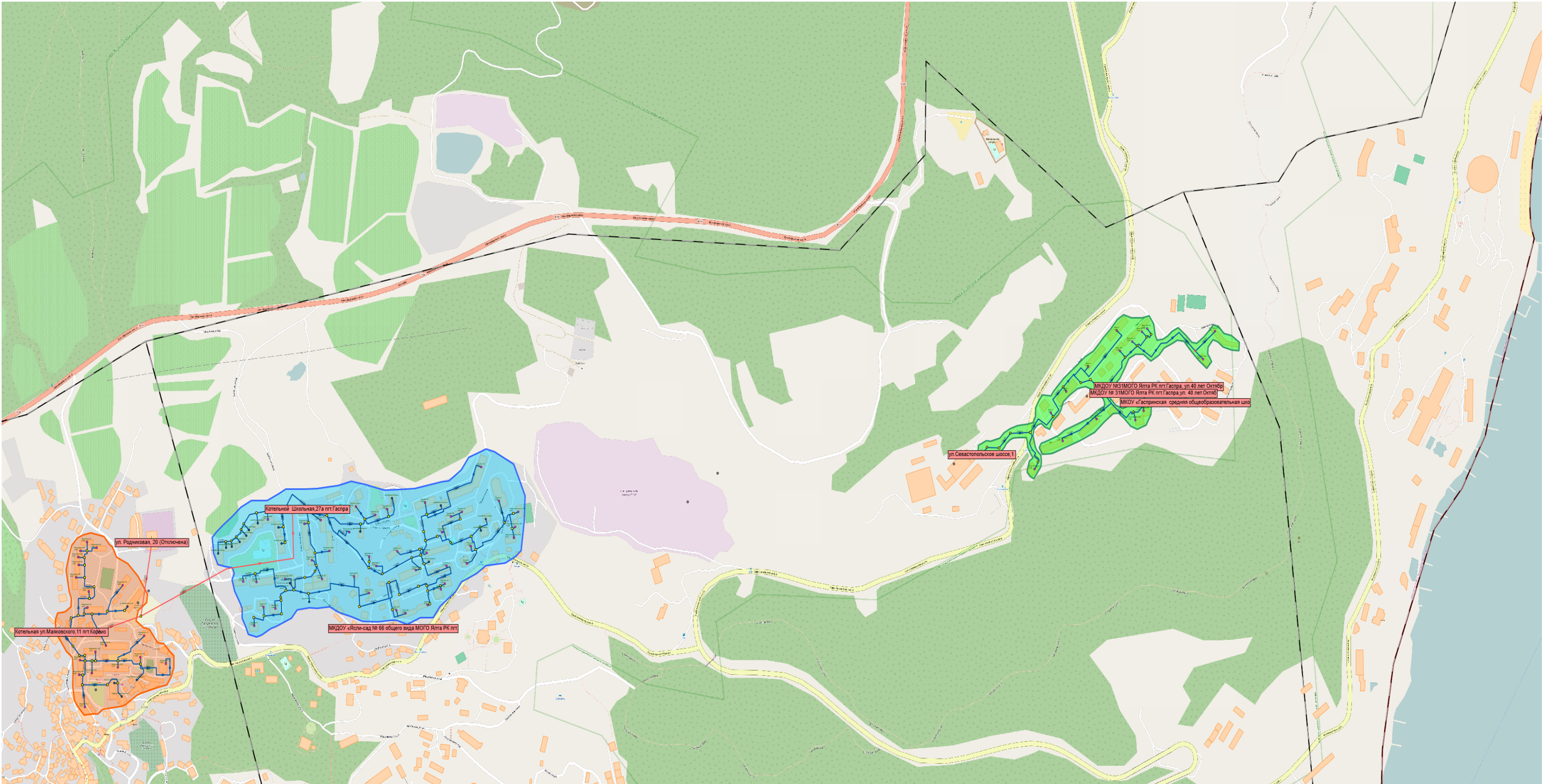




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

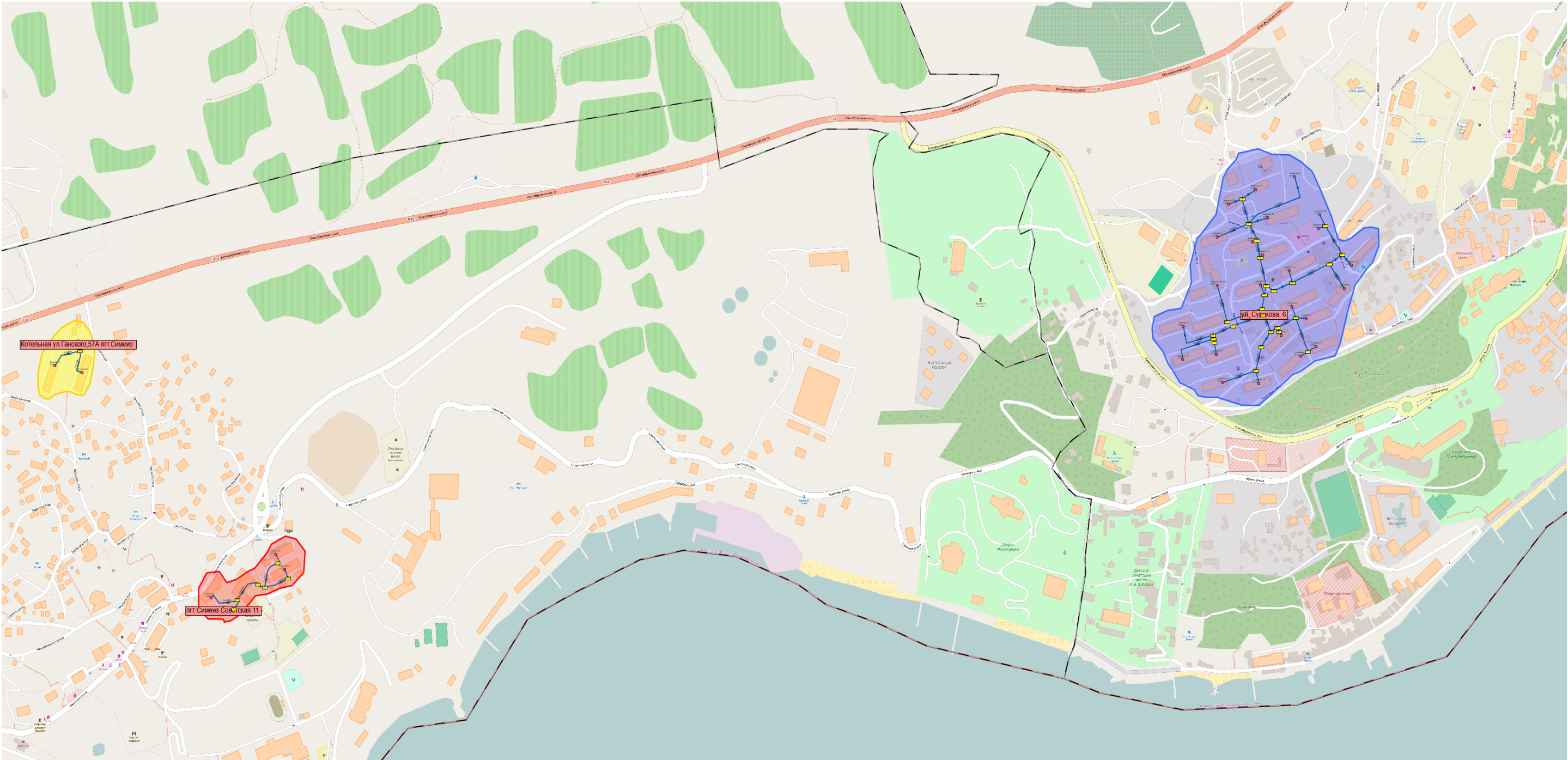


Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

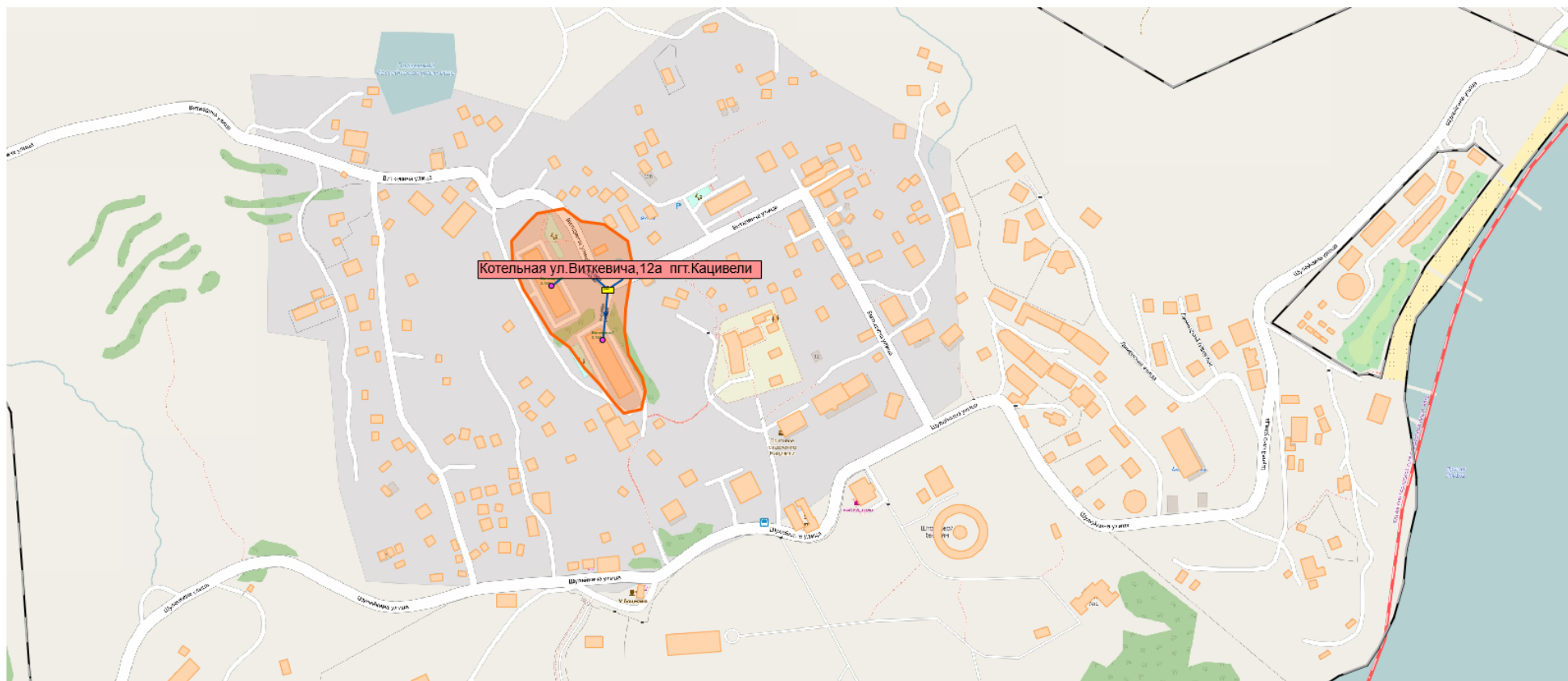




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

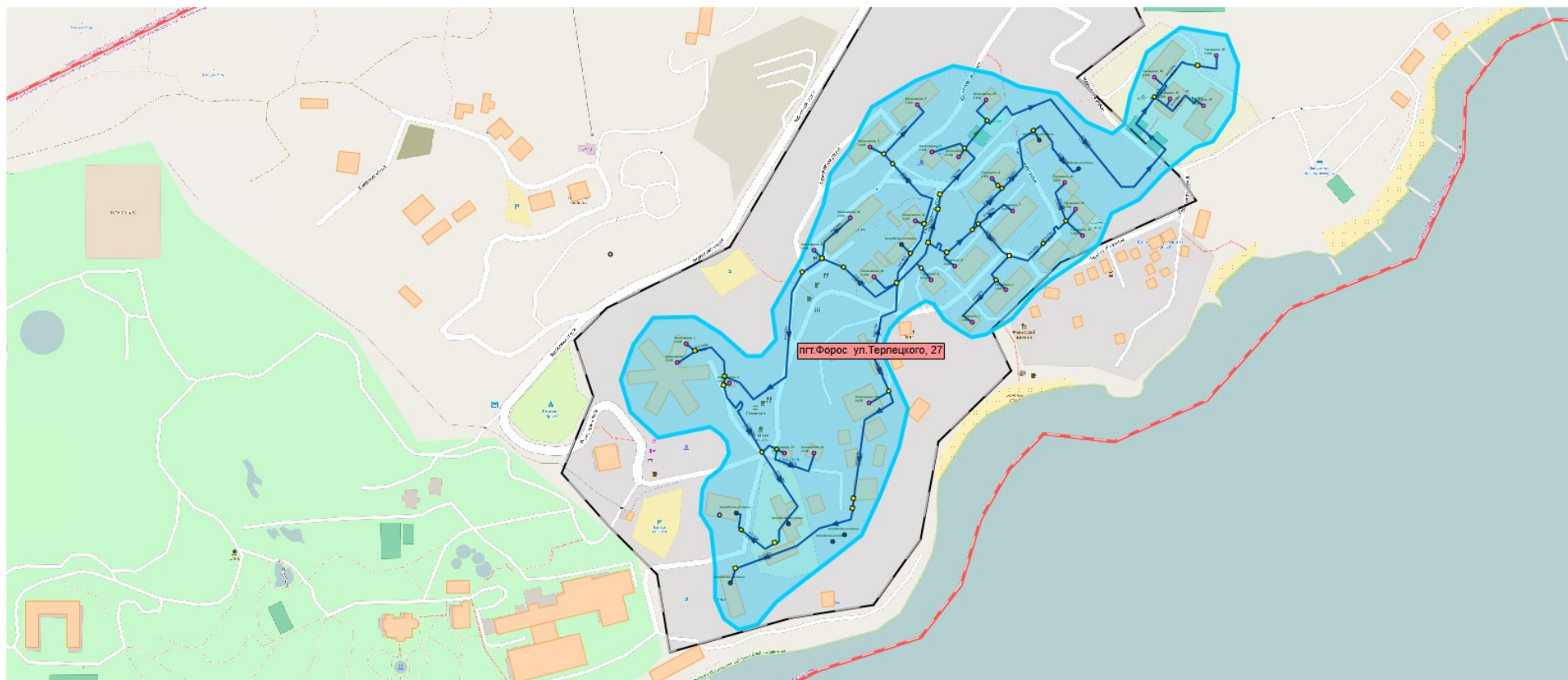


Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

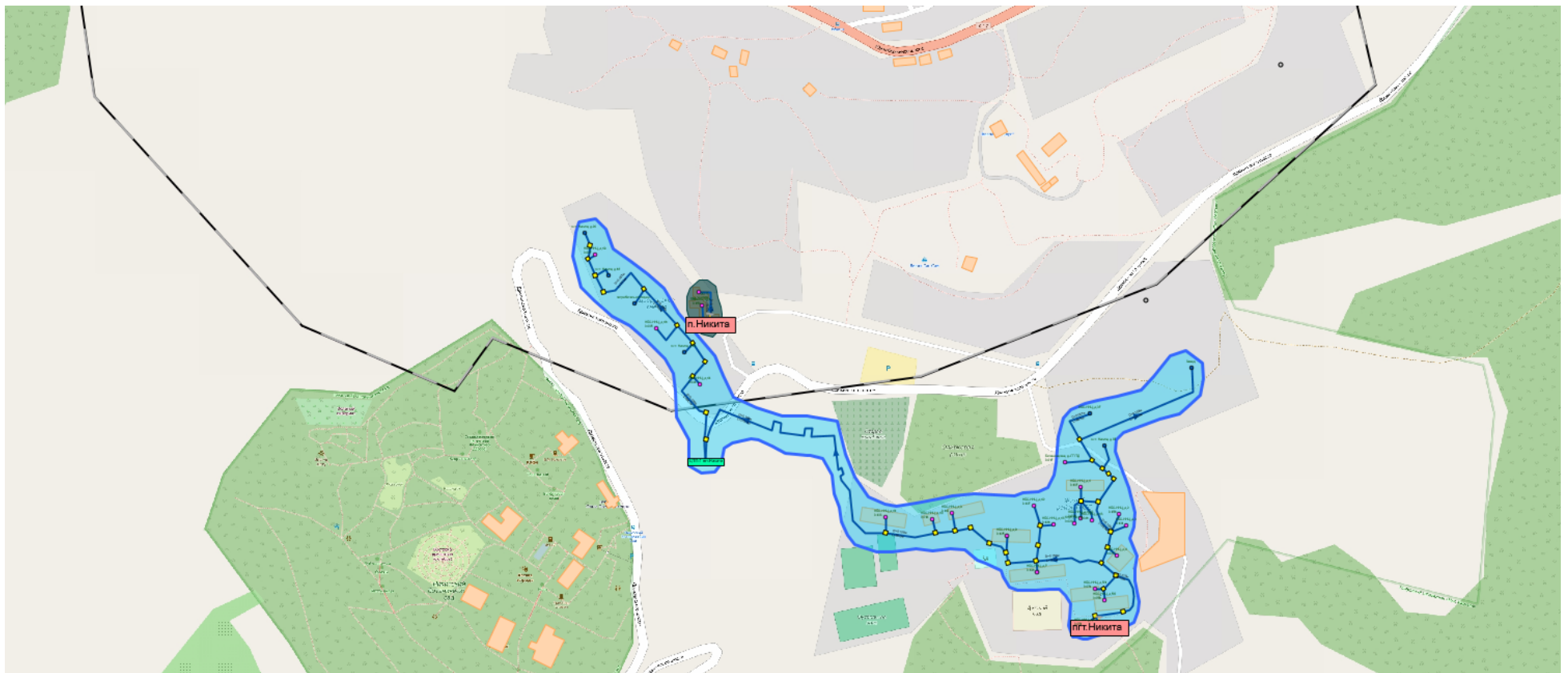
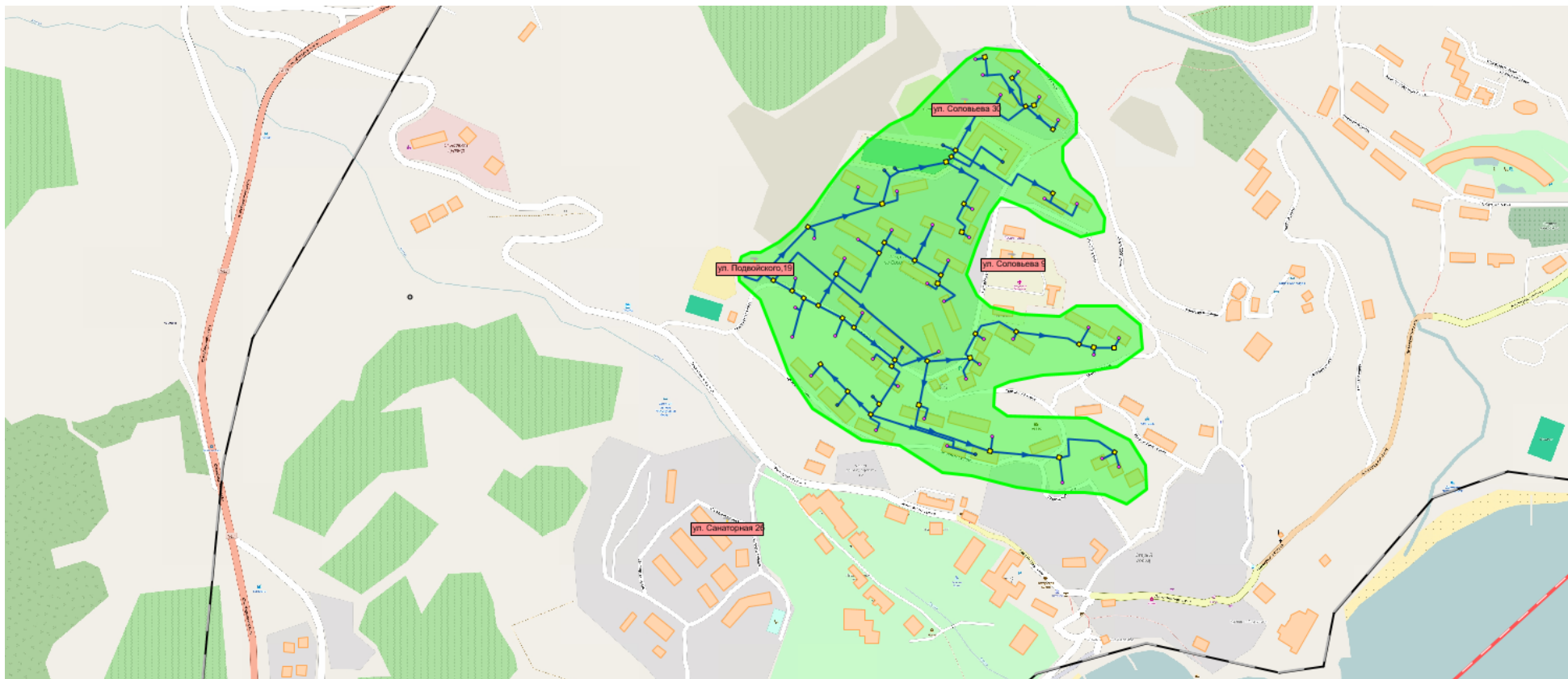


Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта



## 4.2. Эффективность централизованного теплоснабжения

Упрощенно для оценки эффективности централизованного теплоснабжения могут использоваться 2 симплекса:

1) Удельная материальная характеристика тепловых сетей, вычисляемая по формуле:

$$\mu = \frac{M}{Q_{\text{сумм}}^p}, \left[ \frac{\text{м}^2}{\text{Гкал/ч}} \right]$$

2) Удельная протяженность тепловых сетей, вычисляемая по формуле:

$$\lambda = \frac{L}{Q_{\text{сумм}}^p}, \left[ \frac{\text{м}}{\text{Гкал/ч}} \right]$$

где М – материальная характеристика тепловой сети, м<sup>2</sup>

L – суммарная длина трубопроводов тепловой сети, образующей зону действия источника тепловой энергии, м.

$Q_{\text{сумм}}^p$  – суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/ч;

Два параметра отражают основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки. При этом сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов. Таким образом, чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

Определение порога централизации сведено к следующему расчёту. В малых автономных системах теплоснабжения требуется большая установленная мощность котельного оборудования для покрытия пиковых нагрузок.

В больших централизованных системах пиковые нагрузки по отношению к средней используемой мощности существенно ниже. Разница примерно равна средней используемой мощности.

Если потери в распределительных сетях децентрализованной системы теплоснабжения равны 5%, то равнозначность вариантов появляется при условии, что в тепловых сетях централизованной системы теряется не более 10%, произведенной на централизованном источнике, тепловой энергии. Этой границей и определяется зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения:

- зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже 100 м<sup>2</sup>/Гкал/ч;

- зона эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже  $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$ ;

- зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже  $300 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$ ;

- зона низкой эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки выше  $300 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$ ;

Удельные величины по системам теплоснабжения МО ГО «Ялта» представлены в таблице ниже.

Причиной превышения удельной материальной характеристики служит высокая протяженность тепловых сетей при низкой величине присоединенной нагрузки.

Таблица 49 – Характеристики централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Удельная материальная характеристика, м²/ (Гкал/ч)		Удельная протяженность, м/ (Гкал/ч)		Эффективность централизованного теплоснабжения
		Значение	Отклонение от среднего значения	Значение	Отклонение от среднего значения	
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»						
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	103	-96	1155	-379	эффективная
2	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	212	13	1922	388	предельная эффективность
3	Чкалова, 11 г.Ялта	292	93	2095	561	предельная эффективность
4	Найдёнова, 8 г.Ялта	106	-93	670	-864	эффективная
5	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	116	-83	1282	-252	эффективная
6	Октябрьская, 6а пгт.Олива	201	2	2978	1444	предельная эффективность
7	Тимирязева, 4 г.Ялта	263	64	1648	114	предельная эффективность
8	Свердлова, 75 г.Ялта	203	4	1504	-30	предельная эффективность
9	Ломоносова, 55 г.Ялта	208	9	2000	466	предельная эффективность
10	Блюхера, 40 г.Ялта	125	-74	1039	-495	эффективная
11	Советская,11А пгт.Симеиз	115	-84	1167	-367	эффективная
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	314	115	3622	2088	низкая эффективность
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	172	-27	1365	-169	эффективная
14	Ганского,57А пгт.Симеиз	45	-154	510	-1024	высокая эффективность
15	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	103	-96	1475	-59	эффективная
16	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	79	-120	1253	-281	высокая эффективность
17	Васильева,16 г.Ялта	296	97	2221	687	предельная эффективность
18	Изобильная , 7 г.Ялта	142	-57	1046	-488	эффективная
19	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	139	-60	1186	-348	эффективная
20	Советская, 4	20	-179	358	-1176	высокая эффективность
	ИТОГО	199		1534		
МУП «Ялтинские тепловые сети»						
1	ул Красноармейская 44	140	8	884	-128	эффективная
2	ул Суворовская 10а	139	7	877	-135	эффективная
3	ул Гоголя 24	46	-86	290	-722	высокая эффективность
4	ул Гоголя 12	322	190	2417	1405	низкая эффективность
5	ул Красноармейская 36	30	-102	282	-730	высокая эффективность
6	ул Блюхера 15, Грибоедова 2	142	10	1066	54	эффективная
7	ул. Изобильная	377	245	2423	1411	низкая эффективность



№ п/п	Наименование теплоисточника	Удельная материальная характеристика, м <sup>2</sup> / (Гкал/ч)		Удельная протяженность, м/ (Гкал/ч)		Эффективность централизованного теплоснабжения
		Значение	Отклонение от среднего значения	Значение	Отклонение от среднего значения	
8	ул. П. Тольяти 13-а	166	34	1042	30	эффективная
9	ул. Манагарова 5	89	-43	824	-188	высокая эффективность
10	пгт Никита 38	26	-106	194	-818	высокая эффективность
11	ул. Ворошилова 6, 2	45	-87	337	-675	высокая эффективность
12	ул. Щербака 21	282	150	2613	1601	предельная эффективность
13	ул Украинская 2	157	25	1178	166	эффективная
14	ул Теплая Балка 5, 6	37	-95	280	-732	высокая эффективность
15	ул Курчатова 14, 12	41	-91	378	-634	высокая эффективность
16	пер. Курчатова 7а	102	-30	1323	311	эффективная
17	ул Строителей 1	347	215	2606	1594	низкая эффективность
18	ул Сеченова 25	258	126	1623	611	предельная эффективность
19	пер. Красноармейский 4	108	-24	1000	-12	эффективная
20	ул Садовая 21	96	-36	889	-123	высокая эффективность
21	ул. Дзержинского 21	134	2	1500	488	эффективная
22	ул. Красноармейская 56	299	167	3929	2917	предельная эффективность
23	ул. Кирова 134, 138	79	-53	592	-420	высокая эффективность
24	ул. Южнобережное шоссе 44В	205	73	1898	886	предельная эффективность
25	ул. Южнобережное шоссе 44Г	115	-17	1292	280	эффективная
26	ул. Чернова 24	82	-50	756	-256	высокая эффективность
27	ул. Таврическая 25	3	-129	42	-970	высокая эффективность
28	ул. Таврическая 13	35	-97	262	-750	высокая эффективность
29	ул. Спендиарова 10	41	-91	460	-552	высокая эффективность
30	ул. Речная 4а, 4б	29	-103	272	-740	высокая эффективность
31	ул. Орехова 31	477	345	5364	4352	низкая эффективность
32	ул. Малышева 6а	145	13	1629	617	эффективная
33	ул. Ливадийская 2, 4	78	-54	585	-427	высокая эффективность
34	ул. Ленинградская 13, 15	149	17	1730	718	эффективная
35	ул. Ленинградская 14	350	218	3927	2915	низкая эффективность
36	ул. Курчатова 10а	178	46	2000	988	эффективная
37	ул. Крупская 48	50	-82	314	-698	высокая эффективность
38	ул. К. Цеткин 21, 23	72	-60	667	-345	высокая эффективность

№ п/п	Наименование теплоисточника	Удельная материальная характеристика, м <sup>2</sup> / (Гкал/ч)		Удельная протяженность, м/ (Гкал/ч)		Эффективность централизованного теплоснабжения
		Значение	Отклонение от среднего значения	Значение	Отклонение от среднего значения	
	<b>ИТОГО</b>	<b>132</b>		<b>1012</b>		
<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>						
1	РК «ул. Блюхера, 4»	446	195	2137	397	низкая эффективность
2	Котельная «Винзавод» пгт. Массандра	40	-211	393	-1347	высокая эффективность
3	Котельная «Крымская здравница» ул. Кирова, 21а	542	291	8000	6260	низкая эффективность
	<b>ИТОГО</b>	<b>251</b>		<b>1740</b>		

## 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

### 5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Потребители тепловой энергии МО ГО «Ялта» делятся на 3 группы:

1. Население;
2. Бюджетные;
3. Прочие.

В качестве расчетных единиц территориального деления приняты границы населенных пунктов, входящих в состав МО ГО «Ялта».

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах представлены в таблице 50.

Таблица 50 - Потребление тепловой энергии в планировочных районах

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>				
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1,771	0,358	0,000	2,129
2	Васильева, 16 г.Ялта	5,757	2,058	0,000	7,815
3	Свердлова, 75 г.Ялта	9,412	0,636	0,000	10,048
4	К.Маркса, 22 г.Ялта			0,000	
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1,931	0,032	0,000	1,963
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	9,837	0,222	0,000	10,059
7	Чкалова, 11 г.Ялта	2,412	0,060	0,000	2,472
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	2,553	0,100	0,000	2,653
9	Изобильная, 7 г.Ялта	4,801	0,224	0,000	5,025
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1,180	0,000	0,000	1,180
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,619	0,000	0,000	0,619
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,380	0,001	0,000	0,381
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	4,601	0,399	0,000	5,000
14	кот. пгт.Никита	1,401	0,151	0,000	1,552
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	4,889	0,371	0,000	5,260
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	1,637	0,143	0,000	1,780
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	4,671	0,225	0,000	4,896
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	1,784	0,110	0,000	1,894

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3,205	0,172	0,000	3,377
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,608	0,000	0,000	0,608
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	2,312	0,571	0,000	2,883
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,115	0,293	0,000	0,408
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,310	0,000	0,000	0,310
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,323	0,000	0,000	0,323
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,198	0,000	0,000	0,198
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,342	0,059	0,000	0,401
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,223	0,026	0,000	0,249
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,097	0,000	0,000	0,097
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>					
1	п.Тольятти, 13-а	0,710	0,000	0,000	0,710
2	ул. Изобильная	0,660	0,000	0,000	0,660
3	ул. Манагарова,5	0,330	0,000	0,000	0,330
4	ул. Дзержинского, 21	0,020	0,000	0,000	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,110	0,000	0,000	0,110
6	ул. Крупская, 48	0,700	0,000	0,000	0,700
7	ул. Малышева, 6-а	0,140	0,000	0,000	0,140
8	ул. Ленинградская, 14	0,110	0,000	0,000	0,110
9	ул. Ленинградская, 15+13	0,000	0,000	0,000	0,000
10	ул. Чернова, 24	0,180	0,000	0,000	0,180
11	ул. Красноармейская, 56	0,140	0,000	0,000	0,140
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,500	0,000	0,000	0,500
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,410	0,000	0,000	0,410
14	ул. Кирова 134-138	0,520	0,000	0,000	0,520
15	ул. Щербака 21	0,450	0,000	0,000	0,450
16	ул. Ливадийская 2-4	0,520	0,000	0,000	0,520
17	пер. Красноармейский 4	0,360	0,000	0,000	0,360
18	ул. Красноармейская 36	0,830	0,000	0,000	0,830
19	ул. Таврическая 13	0,450	0,000	0,000	0,450
20	ул. Теплая балка 5,6	0,450	0,000	0,000	0,450
21	ул. Украинская 2	0,360	0,000	0,000	0,360
22	ул. Курчатова, 10-а	0,190	0,000	0,000	0,190
23	ул. Курчатова, 14+12	0,450	0,000	0,000	0,450
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,000	0,000	0,450
25	ул. Гоголя, 24	0,620	0,000	0,000	0,620
26	ул. Спендиарова, 10	0,200	0,000	0,000	0,200
27	ул. Садовая, 21	0,080	0,000	0,000	0,080
28	ул. Таврическая ,25	0,720	0,000	0,000	0,720

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,640	0,000	0,000	0,640
30	ул. Строителей, 1	0,640	0,000	0,000	0,640
31	ул. Красноармейская, 44	2,130	0,000	0,000	2,130
32	ул. Сеченова, 25	1,060	0,000	0,000	1,060
33	ул. Суворовская, 10а	1,810	0,000	0,000	1,810
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,230	0,000	0,000	0,230
35	п.Никита	0,650	0,000	0,000	0,650
36	ул. ЮБШ, 44В	0,280	0,000	0,000	0,280
37	пер. Курчатова, 7а	0,220	0,000	0,000	0,220
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,120	0,000	0,000	0,120
		<b>18,760</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>18,760</b>
<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>					
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,000	0,485	0,000	0,485
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,000	0,202	0,000	0,202
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,000	0,1429	0,000	0,1429
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,0838	0,000	0,0838
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,202	0,000	0,202
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,1429	0,000	0,1429
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,000	0,106	0,000	0,106
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,000	0,202	0,000	0,202
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,2628	0,000	0,2628
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,000	0,4022	0,000	0,4022
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,000	0,202	0,000	0,202
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,026	0,000	0,026
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,000	0,1066	0,000	0,1066

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,000	0,1847	0,000	0,1847
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,026	0,000	0,026
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,000	0,0688	0,000	0,0688
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,2628	0,000	0,2628
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,000	0,1066	0,000	0,1066
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,1066	0,000	0,1066
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,000	0,0938	0,000	0,0938
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,000	0,202	0,000	0,202
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,000	0,202	0,000	0,202
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,000	0,1453	0,000	0,1453
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,1066	0,000	0,1066
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,000	0,0688	0,000	0,0688
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,000	0,026	0,000	0,026
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,1066	0,000	0,1066
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,000	0,1066	0,000	0,1066
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,052	0,000	0,052
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,000	0,202	0,000	0,202
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,000	0,2	0,000	0,2

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
32	МКДОУ №31 МОГО Ялта РК	0,000	0,06	0,000	0,06
33	МКДОУ № 31 МОГО Ялта РК,	0,000	0,2	0,000	0,2
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,000	0,1	0,000	0,1
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,000	0,1	0,000	0,1
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,000	0,2	0,000	0,2
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,000	0,2	0,000	0,2
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,000	0,2	0,000	0,2
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,000	0,2	0,000	0,2
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,000	0,2	0,000	0,2
	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				
	РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	-	-	-	2,900
	Кот. «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	-	-	-	0,560
	Кот. «Винзавод» (Массандра)	-	-	-	3,460
	Кот. «Ришелье Шато»	-	-	-	0,930
	ул. Лесная 7	-	-	-	0,200
	ул. Вр. Михайловых 12	-	-	-	0,062
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	-	-	-	0,050
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	-	-	-	0,050
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	-	-	-	0,040
	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	-	-	-	0,060
	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				
	ул. Строителей 27	-	-	-	0,640
	ул. Санаторная 26	-	-	-	1,700
	ул. Набережная 7	-	-	-	0,560
	ул. Соловьева 30	-	-	-	0,075
	ул. Соловьева 9	-	-	-	0,110
	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				
	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	-	-	-	0,534
	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	-	-	-	0,323
	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	-	-	-	0,135

№ п/п	Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
		население	бюджетные	прочие	Всего
	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	-	-	-	0,104
	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	-	-	-	0,139
	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	-	-	-	0,408
	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	-	-	-	0,445
	Крышная котельная, Киевская ул., 22	-	-	-	0,293
	Крышная котельная, Туристская ул., 7	-	-	-	0,100

## 5.2. Расчет тепловых нагрузок на основе фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников

По результатам анализа работы котельных в 2015 г. было выявлено, что фактический отпуск тепловой энергии в сеть существенно отличается от нормативных показателей. Оценка фактических нагрузок произведена на основании сведений о максимально достигнутых величинах отпуска тепловой энергии – за январь 2015 г. Данные для оценки фактических нагрузок представлены в таблице ниже.

Оценка фактических нагрузок основывается на сравнении фактического теплоотпуска и расчетного теплоотпуска за январь, вычисленного на основании договорной нагрузки при известной температуре наружного воздуха по представленным ниже формулам.

Расчетный теплоотпуск на нужды отопления:

$$Q_o^n = Q_o^{max} \times \frac{t_{вн} - t_{\phi}}{t_{вн} - t_o} \times n$$

где

$Q_o^{max}$  - расчетная часовая тепловая нагрузка отопления здания, Гкал/ч;

$t_{вн}$  - температура воздуха внутри отапливаемого помещения, °С;

$t_{\phi}$  - фактическая средняя температура наружного воздуха в течение расчетного периода, °С;

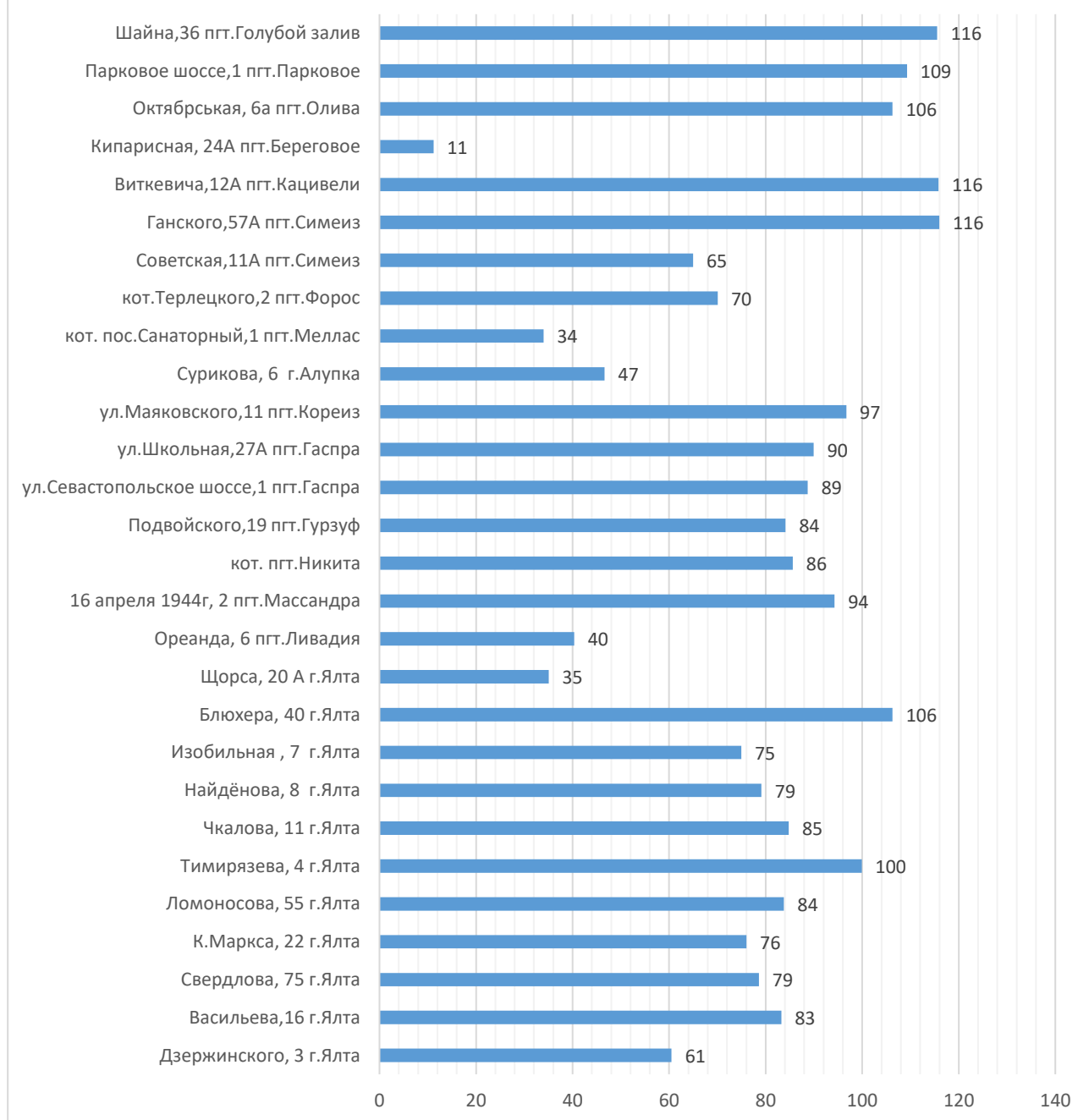
$t_o$  - расчетная температура наружного воздуха для проектирования системы отопления, °С;

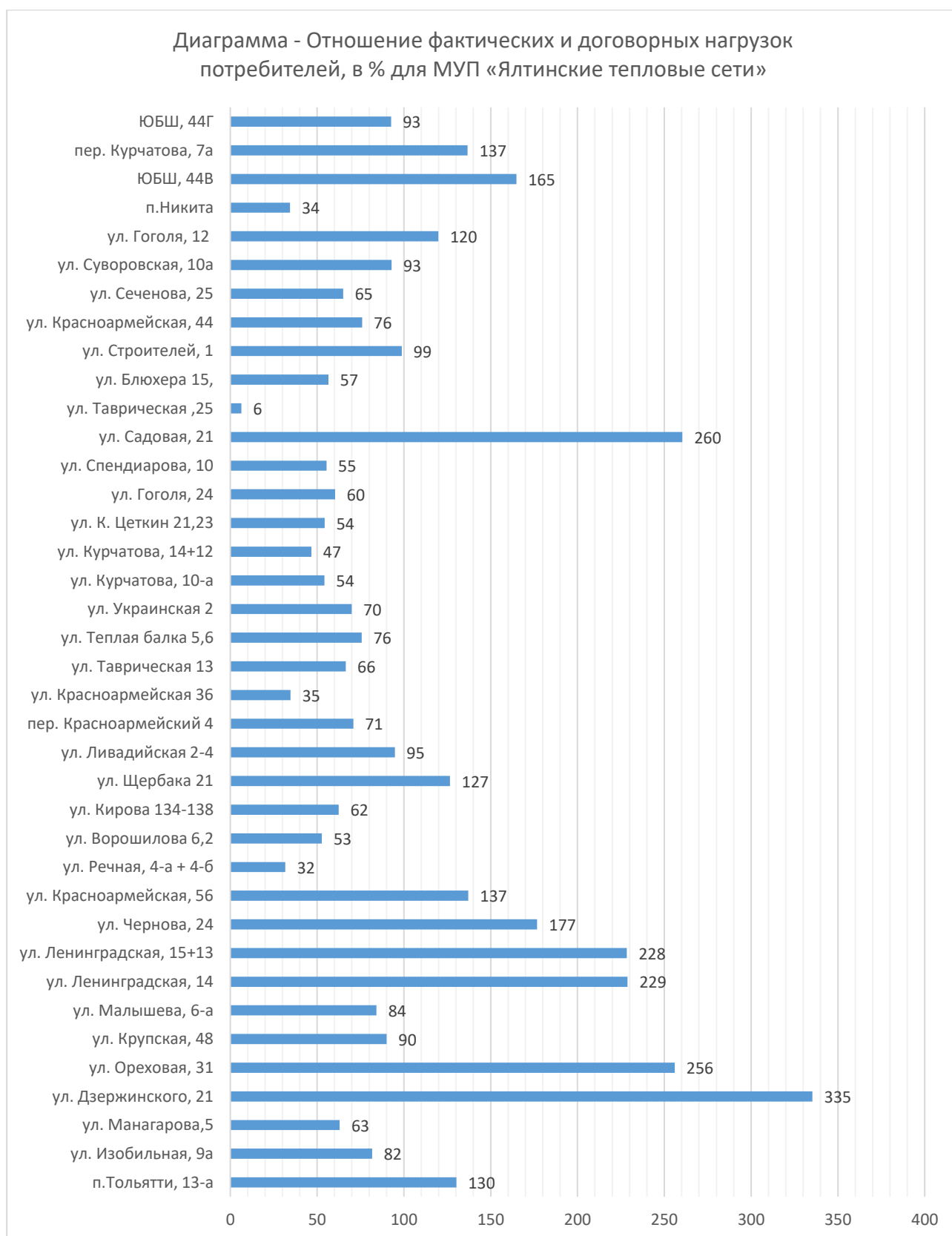
$n$  - продолжительность функционирования системы отопления в расчетном периоде, ч.

Результаты расчета фактических нагрузок представлены в таблице ниже и приведенных диаграммах.



Диаграмма - Отношение фактических и договорных нагрузок потребителей, в % для ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»





Как видно, по большинству систем теплоснабжения фактическая нагрузка отопления составляет 81% от договорных значений. Среднее значение по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» составляет 83%. Среднее значение по МУП «Ялтинские тепловые сети» составляет 79%.

По результатам анализа - отличие фактических и договорных нагрузок является довольно существенным.

Таблица 51 – Результаты оценки фактических нагрузок потребителей тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено тепловой энергии в теплосеть в январе 2015, Гкал	Фактическая нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Договорная нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Фактическая нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Договорная нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Доля фактического теплопотребления от расчетного теплопотребления, %
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>							
1	п.Тольятти, 13-а	321,15	298,67	310,34	1502,44	1154,03	130
2	ул. Изобильная, 9а	222,09	195,44	288,49	875,80	1072,76	82
3	ул. Манагарова,5	86,26	80,22	144,24	337,71	536,38	63
4	ул. Дзержинского, 21	7,62	7,24	8,74	109,01	32,51	335
5	ул. Ореховая, 31	111,68	101,63	48,08	457,62	178,79	256
6	ул. Крупская, 48	272,13	258,52	305,97	1024,95	1137,78	90
7	ул. Малышева, 6-а	57,19	54,33	61,19	191,64	227,56	84
8	ул. Ленинградская, 14	110,19	104,68	53,68	456,71	199,62	229
9	ул. Ленинградская, 15+13	98,68	91,77	49,12	417,19	182,65	228
10	ул. Чернова, 24	150,80	137,23	78,68	517,20	292,57	177
11	ул. Красноармейская, 56	83,67	79,49	61,19	311,90	227,56	137
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	74,99	69,74	218,55	257,53	812,70	32
13	ул. Ворошилова 6,2	107,40	94,51	179,21	351,38	666,41	53
14	ул. Кирова 134-138	153,84	140,00	227,29	527,54	845,21	62
15	ул. Щербака 21	249,90	232,41	196,70	925,86	731,43	127
16	ул. Ливадийская 2-4	377,11	335,62	227,29	801,60	845,21	95
17	пер. Красноармейский 4	108,49	98,73	157,36	414,52	585,14	71
18	ул. Красноармейская 36	114,02	106,04	362,79	467,75	1349,08	35
19	ул. Таврическая 13	121,94	110,97	196,70	486,21	731,43	66
20	ул. Теплая балка 5,6	155,16	136,54	196,70	553,53	731,43	76
21	ул. Украинская 2	108,99	101,36	157,36	409,01	585,14	70
22	ул. Курчатова, 10-а	43,65	41,47	83,05	167,60	308,83	54
23	ул. Курчатова, 14+12	91,93	85,50	196,70	341,85	731,43	47
24	ул. К. Цеткин 21,23	124,84	116,10	196,70	397,31	731,43	54

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено тепловой энергии в теплосеть в январе 2015, Гкал	Фактическая нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Договорная нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Фактическая нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Договорная нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Доля фактического теплоснабжения от расчетного теплоснабжения, %
1	2	3	4	5	6	7	8
25	ул. Гоголя, 24	157,36	149,50	271,00	608,15	1007,75	60
26	ул. Спендиарова, 10	40,41	38,39	87,42	180,14	325,08	55
27	ул. Садовая, 21	87,28	81,17	34,97	338,59	130,03	260
28	ул. Таврическая, 25	17,24	16,38	314,71	74,20	1170,29	6
29	ул. Блюхера 15,	144,55	131,54	279,74	587,75	1040,26	57
30	ул. Строителей, 1	297,45	234,99	279,74	1028,24	1040,26	99
31	ул. Красноармейская, 44	1007,89	816,39	931,02	2627,55	3462,10	76
32	ул. Сеченова, 25	285,29	242,49	463,33	1119,77	1722,92	65
33	ул. Суворовская, 10а	923,41	766,43	791,15	2732,17	2941,97	93
34	ул. Гоголя, 12	156,61	129,99	100,53	447,82	373,84	120
35	п.Никита	98,18	93,27	284,12	363,34	1056,51	34
36	ЮБШ, 44В	203,76	179,31	122,39	749,80	455,11	165
37	пер. Курчатова, 7а	120,27	109,45	96,16	488,90	357,59	137
38	ЮБШ, 44Г	36,65	34,82	52,45	180,58	195,05	93
	<b>ИТОГО</b>				<b>23830,87</b>	<b>30175,84</b>	<b>79</b>
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>							
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	882,60	745,09	894,57	2012,75	3326,54	61
2	Васильева, 16 г.Ялта	3816,50	2557,05	3415,94	10574,89	12702,50	83
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3684,30	2744,80	4391,98	12838,38	16332,02	79
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	56,00	44,52	58,57	165,60	217,80	76
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	842,20	694,73	855,84	2666,45	3182,53	84
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	4978,20	3666,27	4377,21	16261,22	16277,08	100
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1348,60	1029,48	1078,68	3399,33	4011,16	85
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	954,70	862,38	1170,20	3442,73	4351,52	79
9	Изобильная, 7 г.Ялта	1972,70	1576,58	2194,29	6114,88	8159,67	75
10	Блюхера, 40 г.Ялта	545,10	503,51	515,65	2037,11	1917,48	106

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено тепловой энергии в теплосеть в январе 2015, Гкал	Фактическая нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Договорная нагрузка потребителей в январе 2015 г., Гкал	Фактическая нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Договорная нагрузка потребителей за отопит. период, Гкал	Доля фактического теплопотребления от расчетного теплопотребления, %
1	2	3	4	5	6	7	8
11	Щорса, 20 А г.Ялта	142,60	142,60	311,87	406,58	1159,72	35
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	214,10	90,93	165,22	247,95	614,40	40
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	2125,30	1684,11	2237,82	7844,90	8321,56	94
14	кот. пгт.Никита	853,10	621,40	689,44	2194,53	2563,74	86
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	2233,90	1824,14	2278,56	7128,17	8473,05	84
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	697,30	601,49	774,32	2554,84	2879,40	89
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	-	0,00	2057,12	6881,70	7649,62	90
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	-	0,00	799,89	2876,86	2974,48	97
19	Сурикова, 6 г.Алупка	967,80	747,59	1475,91	2559,70	5488,33	47
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	1100,40	437,08	265,76	335,97	988,24	34
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	192,80	192,80	1236,12	3220,05	4596,63	70
22	Советская,11А пгт.Симеиз	-	0,00	179,69	433,94	668,20	65
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	-	0,00	135,50	584,35	503,87	116
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	-	0,00	141,18	607,90	525,00	116
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	-	0,00	85,67	35,72	318,58	11
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	-	0,00	154,43	610,08	574,25	106
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	-	0,00	108,84	442,26	404,72	109
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	-	0,00	42,40	182,16	157,66	116
	<b>ИТОГО</b>				<b>98661,00</b>	<b>119339,79</b>	<b>83</b>

Таблица 52 – Результаты оценки фактических нагрузок потребителей тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Фактическая нагрузка отопления, приведенная к расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч
1	2	4
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>		
1	п.Тольятти, 13-а	0,683
2	ул. Изобильная, 9а	0,447
3	ул. Манагарова,5	0,184
4	ул. Дзержинского, 21	0,017
5	ул. Ореховая, 31	0,233
6	ул. Крупская, 48	0,591
7	ул. Малышева, 6-а	0,124
8	ул. Ленинградская, 14	0,239
9	ул. Ленинградская, 15+13	0,210
10	ул. Чернова, 24	0,314
11	ул. Красноармейская, 56	0,182
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,160
13	ул. Ворошилова 6,2	0,216
14	ул. Кирова 134-138	0,320
15	ул. Щербака 21	0,532
16	ул. Ливадийская 2-4	0,768
17	пер. Красноармейский 4	0,226
18	ул. Красноармейская 36	0,243
19	ул. Таврическая 13	0,254
20	ул. Теплая балка 5,6	0,312
21	ул. Украинская 2	0,232
22	ул. Курчатова, 10-а	0,095
23	ул. Курчатова, 14+12	0,196
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,266
25	ул. Гоголя, 24	0,342
26	ул. Спендиарова, 10	0,088
27	ул. Садовая, 21	0,186
28	ул. Таврическая ,25	0,037
29	ул. Блюхера 15,	0,301
30	ул. Строителей, 1	0,538
31	ул. Красноармейская, 44	1,868
32	ул. Сеченова, 25	0,555
33	ул. Суворовская, 10а	1,753
34	ул. Гоголя, 12	0,297
35	п.Никита	0,213
36	ЮБШ, 44В	0,410
37	пер. Курчатова, 7а	0,250
38	ЮБШ, 44Г	0,080
	<b>ИТОГО</b>	<b>13,961</b>
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1,705
2	Васильева,16 г.Ялта	5,850
3	Свердлова, 75 г.Ялта	6,280

№ п/п	Наименование теплоисточника	Фактическая нагрузка отопления, приведенная к расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч
1	2	4
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,102
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1,589
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	8,388
7	Чкалова, 11 г.Ялта	2,355
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,973
9	Изобильная, 7 г.Ялта	3,607
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1,152
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,326
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,208
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	3,853
14	кот. пгт.Никита	1,422
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	4,173
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	1,376
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	0,000
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	0,000
19	Сурикова, 6 г.Алупка	1,710
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	1,000
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	0,441
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,000
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,000
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,000
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,000
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,000
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,000
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,000
	<b>ИТОГО</b>	<b>47,510</b>

### 5.3 Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

#### Анализ нормативно-правовых актов.

Одним из негативных факторов, влияющих на функционирование и развитие СЦТ МО ГО «Ялта», является применение индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в МКД, подключенных к действующим СЦТ.

В период нахождения Республики Крым и МО ГО «Ялта» в составе Украины переход на индивидуальное теплоснабжение в МКД не запрещался на законодательном уровне. Отсутствие ограничений спровоцировало массовый переход потребителей на индивидуальное теплоснабжение. Существующие потребители в МКД преследовали цель экономии финансов при сохранении качества тепловой энергии.

Отказ потребителей от централизованного теплоснабжения приводит к следующим негативным факторам при осуществлении ТСО регулируемой деятельности:

- при частичном теплоснабжении МКД от существующих СЦТ общие помещения зданий (подвалы, тамбуры, чердаки) отапливаются преимущественно от СЦТ, следовательно, и оплата осуществляется только потребителями тепловой энергии, подключенными к СЦТ;

- индивидуальное теплоснабжение потребителей может носить неравномерный характер, т. е. эксплуатироваться только в период нахождения хозяев квартир в помещениях. В период отключения индивидуального теплоснабжения данные квартиры отапливаются частично от смежных квартир, подключенных СЦТ, за счет естественных процессов теплопередачи. Таким образом, при отключении индивидуальных теплоисточников, смежные квартиры потребляют более необходимого количества тепловой энергии от СЦТ, что приводит к необоснованным переплатам потребителей.

После вхождения Республики Крым и МО ГО «Ялта» в состав Российской Федерации правовые основы экономических отношений, возникающих в связи с производством, передачей, потреблением тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя с использованием систем теплоснабжения, созданием, функционированием и развитием таких систем, а также определение полномочий органов государственной власти, органов местного самоуправления поселений, городских округов по регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, права и обязанности потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций основывается на ряде нормативно-правовых актов. Детальный анализ нормативноправовых актов рассмотрен в сети интернет, по адресу: <http://www.rosteplo.ru/soc/blog/pravo/597.html>.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):



«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя - до 95°C;
- давление теплоносителя - до 1 МПа».

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее по тексту – ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы

могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

- общей системы теплоснабжения дома;
- общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;
- системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;
- кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

Применение индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в МКД, подключенных к действующим СЦТ, в городском округе Ялте составляет около 25%.

#### 5.4 Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах за отопительный период и за год в целом

Значения потребления тепловой энергии, в разрезе расчетных элементов городского поселения за отопительный период и за год в целом представлены в таблице.

Таблица 53 - Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год.

№ п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии, Гкал	
		За отопительный период	За год
	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»		
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2 935,1	2 935,1
2	Васильева,16 г.Ялта	10 280,6	10 280,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	9 730,7	9 730,7
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	184,3	184,3
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3 154,5	3 154,5
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	14 513,3	14 513,3
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4 270,5	4 270,5
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3 632,5	3 632,5
9	Изобильная , 7 г.Ялта	6 636,4	6 636,4
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2 961,6	2 961,6
11	Щорса, 20 А г.Ялта	656,9	656,9
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	634,3	634,3
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	6 713,0	6 713,0
14	кот. пгт.Никита	2 852,1	2 852,1
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6 995,6	6 995,6
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	2 702,5	2 702,5
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1 101,8	1 101,8
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	618,1	618,1
19	Сурикова, 6 г.Алупка	4 002,7	4 002,7
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	1 217,4	1 217,4
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	2 235,6	2 235,6
22	Советская,11А пгт.Симеиз	172,5	172,5
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	117,7	117,7
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	83,4	83,4
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	36,0	36,0
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	56,7	56,7
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	111,5	111,5
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	63,6	63,6
		88 670,9	88 670,9
	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»		
	РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а		3591,0
	Кот. «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а		652,4
	Кот. «Винзавод» (Массандра)		-
	Кот. «Ришелье Шато»		-
	ул. Лесная 7		-
	ул. Вр. Михайловых 12		-
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19		-
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24		-
	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4		-
	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6		-
	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»		

№ п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии, Гкал	
		За отопительный период	За год
	ул. Строителей 27		1032,8
	ул. Санаторная 26		4057,1
	ул. Набережная 7		361,8
	ул. Соловьева 30		71,8
	ул. Соловьева 9		212,7
	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>		
	Крышная котельная, Боткинская ул., 13		817,0
	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33		513,1
	Крышная котельная, Лукомского ул., 23		201,0
	Крышная котельная, Манагарова ул., 4		172,3
	Крышная котельная, Блюхера ул., 44		218,6
	Крышная котельная, Блюхера ул., 48		700,3
	Крышная котельная, Блюхера ул., 56		707,1
	Крышная котельная, Киевская ул., 22		0,0
	Крышная котельная, Туристская ул., 7		0,0

### **5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение**

В соответствии со статьей 157 Жилищного кодекса Российской Федерации размер платы за коммунальные услуги рассчитывается:

- по тарифам, установленным органами государственной власти субъектов Российской Федерации;
- исходя из объема потребляемых услуг, определяемого по показаниям приборов учета, а при их отсутствии исходя из нормативов потребления, утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации.

Норматив потребления коммунальной услуги - определяемый в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306, количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учета.

В настоящий момент действующие нормативы потребления коммунальных услуг в Республике Крым (временные нормативы, Гкал/м<sup>3</sup>, Гкал/м<sup>2</sup>) установлены Министерством жилищно-коммунального хозяйства РК (далее – МинЖКХ РК).

В г. Ялта действующие нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях определены Приказом МинЖКХ РК «Об установлении временных нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению».

Норматив потребления тепловой энергии на отопление для населения г. Ялта утвержден в размере 0,1223 Гкал/м<sup>2</sup> отапливаемой площади дома в год.

## **6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

### **6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в сетях и присоединенной тепловой нагрузки**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды».

Фактические значения тепловых нагрузок, рассчитанные на основании сведений достигнутого максимума выработки тепловой энергии, несколько отличаются от значений согласно договорам теплоснабжения с потребителями. Следовательно, целесообразно произвести анализ существующих балансов в системе теплоснабжения с учетом договорных и фактических нагрузок

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки представлены в таблице ниже



Таблица 54 – Балансы тепловой мощности источников

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленна я мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Договорная присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,01	177,05	4,94	172,11	38,83							
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	15,580	2,527	2,185	0,553	18,0	0,894	29,0
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	33,000	12,058	10,093	0,799	6,2	2,763	21,5
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	25,500	17,525	13,757	11,797	40,2	15,565	53,1
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	20,490	0,336	0,304	0,649	65,9	0,681	69,1
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	17,510	3,498	3,129	5,298	60,2	5,668	64,4
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	26,354	17,741	16,115	11,580	39,5	13,207	45,0
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128	5,542	1,311	23,663	3,779	3,666	1,763	31,8	1,876	33,9
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	9,670	3,165	2,461	1,884	37,3	2,589	51,3
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	20,080	7,040	5,627	3,018	30,0	4,430	44,0
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	7,630	1,437	1,409	1,926	57,3	1,953	58,1
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,000	0,714	0,326	0,117	14,1	0,505	60,8
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	57,530	1,345	1,175	0,336	20,0	0,506	30,1
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	20,759	7,149	5,882	2,625	26,9	3,892	39,8
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,117	5,043	1,370	27,160	2,947	2,792	2,096	41,6	2,251	44,6
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	18,343	6,446	5,406	0,278	4,1	1,319	19,6
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	13,740	2,485	2,089	2,708	52,1	3,104	59,8
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	9,764	5,445	0,739	2,120	28,0	6,826	90,2
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	6,824	2,028	0,195	0,830	29,0	2,663	93,2
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	22,754	4,767	3,100	1,342	22,0	3,009	49,3
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	60,280	0,987	1,379	-0,358	-57,0	-0,751	-119,6
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	1,038	11,952	3,572	29,883	6,400	4,013	5,552	46,5	7,939	66,4
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	12,710	0,585	0,174	0,787	57,4	1,198	87,3
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	3,440	0,357	0,047	1,015	74,0	1,325	96,6
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	4,320	0,333	0,010	-0,102	-44,3	0,220	95,7
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	8,850	0,217	0,021	0,019	8,1	0,215	91,1
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	19,010	0,524	0,171	0,375	41,7	0,728	81,0
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	6,750	0,292	0,043	0,341	53,9	0,590	93,2
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,013	0,633	0,036	5,700	0,133	0,036	0,500	79,0	0,597	94,3
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	24,999	0,375	24,624	2,694	10,943						
1	п.Гольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	7,000	0,829	0,802	0,866	51,1	0,892	52,7
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	12,000	0,770	0,557	0,146	15,9	0,359	39,2
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	7,000	0,362	0,216	0,091	20,1	0,237	52,3
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	5,000	0,024	0,021	0,051	68,0	0,054	72,0
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	9,000	0,137	0,260	0,162	54,2	0,039	13,0
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	5,000	0,741	0,632	0,086	10,4	0,195	23,6
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,150	0,134	0,049	24,6	0,065	32,7

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленна я мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Договорная присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	5,000	0,138	0,254	0,162	54,2	0,045	15,1
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	7,000	0,133	0,231	0,166	55,5	0,068	22,7
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	9,000	0,215	0,349	0,179	45,4	0,045	11,4
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	5,000	0,150	0,192	0,049	24,6	0,007	3,5
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,535	0,195	-0,031	-6,2	0,309	61,3
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,479	0,285	0,093	16,3	0,286	50,1
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	9,000	0,586	0,386	0,143	19,6	0,343	47,1
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	7,000	0,490	0,572	0,081	14,2	-0,001	-0,2
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	11,000	0,600	0,848	0,129	17,7	-0,119	-16,3
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	9,000	0,405	0,271	0,099	19,6	0,233	46,2
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	7,000	0,899	0,312	0,082	8,4	0,669	68,2
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	9,000	0,501	0,305	0,070	12,3	0,266	46,6
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	12,000	0,519	0,381	0,053	9,3	0,190	33,3
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	7,000	0,403	0,275	0,213	34,5	0,342	55,4
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,203	0,108	0,057	21,9	0,152	58,5
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	7,000	0,485	0,231	0,019	3,8	0,273	54,2
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	7,000	0,482	0,298	-0,031	-6,9	0,152	33,8
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	5,000	0,663	0,385	0,202	23,4	0,480	55,5
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	5,000	0,210	0,098	-0,007	-3,4	0,105	51,7
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	7,000	0,098	0,204	0,157	61,6	0,051	20,0
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	5,000	0,733	0,050	-0,473	-181,9	0,210	80,8
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	9,000	0,716	0,377	0,131	15,5	0,470	55,5
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	21,000	0,818	0,716	0,029	3,4	0,131	15,5
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	19,000	2,616	2,354	-0,057	-2,2	0,205	8,0
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	15,000	1,251	0,746	0,020	1,6	0,525	41,3
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	17,000	2,242	2,185	0,299	11,8	0,356	14,0
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	17,000	0,300	0,367	0,113	27,3	0,047	11,4
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	5,000	0,674	0,237	-0,186	-38,0	0,252	51,5
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	12,000	0,327	0,457	0,064	16,4	-0,066	-16,9
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	9,000	0,247	0,277	0,058	19,0	0,028	9,2
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	5,000	0,128	0,088	0,030	19,0	0,070	44,3
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	25,14	17,26	0,148	17,112	3,633	21,232	11,945	-	5,167	-	-	-
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	14,54	7,52	0,074	7,446	1,713	23,000	4,613	-	2,833	-	-	-
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,72	0,86	0,074	0,786	0,118	15,000	0,678	-	0,108	-	-	-
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	23,000	4,610	-	0,390	-	-	-
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	19,000	1,462	-	1,338	-	-	-
5	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	13,000	0,272	-	0,279	-	-	-
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	11,000	0,081	-	0,089	-	-	-
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,058	-	0,032	-	-	-

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленна я мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Договорная присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,058	-	0,032	-	-	-
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	7,000	0,046	-	0,044	-	-	-
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	9,000	0,068	-	0,022	-	-	-
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	7,16	7,16	0,000	7,160	0,716	10,000	3,801	-	3,359	-	-	-
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	10,000	0,836	-	1,124	-	-	-
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	1,940	-	0,460	-	-	-
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	10,000	0,800	-	1,600	-	-	-
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	10,000	0,091	-	0,069	-	-	-
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	10,000	0,134	-	0,106	-	-	-
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	6,106	0,000	6,106	0,000	0,000	2,482	-	3,624	-	-	-
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	-	0,534	-	0,426	-	-	-
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	-	0,323	-	0,671	-	-	-
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	-	0,135	-	0,362	-	-	-
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	-	0,104	-	0,392	-	-	-
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	-	0,139	-	0,153	-	-	-
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	-	0,408	-	0,519	-	-	-
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	-	0,445	-	0,482	-	-	-
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	-	0,293	-	0,428	-	-	-
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	-	0,100	-	0,192	-	-	-
VI	Управление образования Администрации города Ялта	4,056	4,056	0,061	3,995	0,200	5,000	3,995	-	0,000	-	-	-
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	5,000	0,422	-	0,000	-	-	-
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,141	-	0,000	-	-	-
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,041	-	0,000	-	-	-
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	5,000	0,141	-	0,000	-	-	-
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	5,000	0,129	-	0,000	-	-	-
10	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	5,000	0,198	-	0,000	-	-	-
11	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,025	-	0,000	-	-	-
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.													
№п/п	Наименование теплоисточника	Установленна я мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Договорная присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,181	-	0,000	-	-	-
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,025	-	0,000	-	-	-
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,034	-	0,000	-	-	-
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	5,000	0,181	-	0,000	-	-	-
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	5,000	0,041	-	0,000	-	-	-
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	5,000	0,151	-	0,000	-	-	-
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	5,000	0,143	-	0,000	-	-	-
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	5,000	0,034	-	0,000	-	-	-
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,025	-	0,000	-	-	-
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	5,000	0,053	-	0,000	-	-	-
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	5,000	0,025	-	0,000	-	-	-
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	5,000	0,100	-	0,000	-	-	-
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,197	-	0,000	-	-	-
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	5,000	0,059	-	0,000	-	-	-
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	5,000	0,197	-	0,000	-	-	-
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	5,000	0,049	-	0,000	-	-	-
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	5,000	0,099	-	0,000	-	-	-
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	0,326	0,326	0,000	0,326	0,023	49,000	0,300	-	0,026	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.													
№п/п	Наименование теплоисточника	Установленна я мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточник а, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Фактические тепловые потери, %	Договорная присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенн ая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Ул.Краснорамейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,022	-	0,002	-	-	-
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	7,000	0,022	-	0,002	-	-	-
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	7,000	0,070	-	0,006	-	-	-
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,044	-	0,004	-	-	-
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	7,000	0,044	-	0,004	-	-	-
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	7,000	0,077	-	0,007	-	-	-
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	7,000	0,021	-	0,002	-	-	-

## **6.2. Резервы и дефициты тепловой мощности «нетто»**

Сведения о существующих резервах и дефицитах тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии МО ГО «Ялта» представлены в таблице выше.

Анализ сведений о существующих резервах и дефицитах тепловой мощности «нетто» свидетельствует о следующем:

– основная часть нагрузок потребителей приходится на теплоисточники эксплуатационной ответственности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» и МУП «Ялтинские тепловые сети», выделить среди которых можно:

- кот. пос. Санаторный, 1 пгт. Меллас, с дефицитом по договорным нагрузкам – 57%
- Виткевича, 12А пгт. Кацивели, с дефицитом по договорным нагрузкам – 44,3%
- ул. Таврическая, 25, с дефицитом по договорным нагрузкам – 181,9%
- пгт. Никита (МУП «ЯТС»), с дефицитом по договорным нагрузкам – 38%
- крупные котельные – Свердлова, 75, Тимирязева, 4, Найденова, 8 - имеющие резерв по договорным нагрузкам – 38-40%

Анализ расчетных данных показывает, что величина тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии превышает договорные тепловые нагрузки потребителей (с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях).

## **6.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю**

Гидравлические режимы работы системы теплоснабжения, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, определены с помощью теплогидравлических расчетов, выполненных с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo. После выполненных теплогидравлических расчетов построены пьезометрические графики, которые представлены в приложении.

## **6.4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Причинами возникновения дефицита по договорам теплоснабжения являются:

- отличие договорной и фактической нагрузки потребителей;
- существенные потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Анализ функционирования рассматриваемой системы теплоснабжения свидетельствует, что влияние дефицита тепловой мощности на качество теплоснабжения конечных потребителей незначительно.

**6.5. Резервы тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности «нетто» в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Дефицит тепловой мощности может покрываться от смежных источников тепловой энергии, при условии проведения наладки тепловых сетей и осуществления прокладки дополнительных трубопроводов.



## 7. Балансы теплоносителя

### 7.1 Характеристика оборудования водоподготовки.

Суммарное количество теплоносителя, невозвращенного в тепловую сеть за расчетный период всеми абонентами без приборов учета, в системе теплоснабжения без непосредственного водоразбора складывается:

- потери теплоносителя вследствие нормативной утечки из систем теплopotребления абонентов без приборов учета и участков тепловой сети, находящихся на их балансе, за расчетный период;
- то же, вследствие неустановленной сверхнормативной утечки;
- то же, технологические;
- то же, вследствие сверхнормативной установленной утечки.

В системе теплоснабжения с непосредственным водоразбором на горячее водоснабжение количество теплоносителя, невозвращенного в тепловую сеть за расчетный период такими абонентами, кроме того количества теплоносителя, которое представляет собой утечку, включает количество теплоносителя, который отбирается из тепловой сети на горячее водоснабжение (водоразбор).

Потери теплоносителя, т, вследствие нормативной утечки из тепловой сети теплоснабжающей организации, а также из систем теплopotребления и участков тепловой сети абонентов за расчетный период определяются согласно п. 4.12.30 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» [2] по формуле:

$$\sum_0^n \Delta m_{y.m} = 0,0025 V \rho 10^{-3}, \quad (19)$$

где  $V$  - емкость трубопроводов тепловой сети теплоснабжающей организации, а также тепловой сети и систем теплopotребления абонентов,  $m^3$ ;

$\rho$  - плотность теплоносителя (сетевой воды),  $кг/м^3$ .

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;



- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Таблица 55 - Балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя.

№ п/п	Наименование котельной	Производи- тельность ВПУ	Средневзве- шенный срок службы	Располага- емая произ- водитель- ность ВПУ	Потери рас- полагаемой производи- тельности	Собствен- ные нужды	Количество баков-акку- муляторов	Емкость баков акку- муляторов	Максимум подпитки в эксплуата- ционном режиме	Максималь- ная подпитка в период повреждения участка	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ в эксплуата- ционном режиме	Доля резерва в эксплуата- ционном режиме	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ в период повреждения участка	Доля резерва в период повреждения участка
		т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	Ед.	м³	т/ч	т/ч	т/ч	%	т/ч	%
	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»													
	Дзержинского, 3 г.Ялта													
	Васильева,16 г.Ялта	32	10	10	2				1,8	2,02				
	Свердлова, 75 г.Ялта	45	10	12					1,7	1,86				
	К.Маркса, 22 г.Ялта													
	Ломоносова, 55 г.Ялта	26	12	10			1	30	0,28	0,30				
	Тимирязева, 4 г.Ялта		12				2	40	2	2,26				
	Чкалова, 11 г.Ялта													
	Найдёнова, 8 г.Ялта		3	68			1	60	0,2	0,22				
	Изобильная , 7 г.Ялта	20	10	20			1	30	0,5	0,6				
	Блюхера, 40 г.Ялта		5	8			2	10	0,08	0,08				
	Щорса, 20 А г.Ялта													
	Ореанда, 6 пгт.Ливадия													
	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	32	10	12					0,7	0,74				
	кот. пгт.Никита													
	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	32	10	12					0,5	0,58				
	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра		10				1	20	0,8	0,85				
	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра													
	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз													
	Сурикова, 6 г.Алупка													
	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас													
	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос		12				1	100	0,32	0,35				
	Советская,11А пгт.Симеиз													
	Ганского,57А пгт.Симеиз													
	Виткевича,12А пгт.Кацивели													
	Кипарисная, 24А пгт.Береговое													
	Октябрьская, 6а пгт.Олива													
	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое													
	Шайна,36 пгт.Голубой залив													

Таблица 56 - Характеристика На-катионитовых фильтров и деаэрационных установок на объектах ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

№ п/п	Наименование теплоисточников	Фильтры первой ступени			Фильтры второй ступени			Деаэраторы	
		Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед.	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед.	Тип катионита	Тип, марка	Производительность, м³/ч
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
	Дзержинского, 3 г.Ялта	-	-	-	-	-	-	-	-
	Васильева, 16 г.Ялта	1000	2	КУ-2-8	1000	1	КУ-2-8	ДСА-25/15	25
	Свердлова, 75 г.Ялта	1500	2	СУ	1500	1	СУ	ДСВ-15	15
	К.Маркса, 22 г.Ялта	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ломоносова, 55 г.Ялта	600	1	КУ-2-8	-	-	-	-	-
	Тимирязева, 4 г.Ялта	1500	2	СУ	1500	1	СУ	ДСВ-15	15
	Чкалова, 11 г.Ялта	-	-	-	-	-	-	-	-
	Найдёнова, 8 г.Ялта	300	2	Purolite	-	-	-	-	-
	Изобильная, 7 г.Ялта	700	1	КУ-2-8	700	1	КУ-2-8	-	-
	Блюхера, 40 г.Ялта	254	1	Purolite	-	-	-	-	-
	Щорса, 20 А г.Ялта	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	-	-	-	-	-	-	-	-
	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1000	2	КУ-2-8	1000	1	КУ-2-8	ДСВ-15	15
	кот. пгт.Никита	-	-	-	-	-	-	-	-
	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	1000	2	СУ	-	-	-	-	-
	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	700	2	СУ	700	2	СУ	ДСА-15/10	15
	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	установка хим. комплексонатной водоподготовки АСДР "Комплексон®-6", фирмы "Дикма". Производительностью Q= 1,5 м³/ч							
	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	установка хим. комплексонатной водоподготовки АСДР "Комплексон®-6", фирмы "Дикма". Производительностью Q= 0,5 м³/ч							
	Сурикова, 6 г.Алупка	-	-	-	-	-	-	-	-
	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	1000	1	КУ-2-8	1000	1	СУ		
	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	1000	4	КУ-2-8	1000	2	СУ	ДСА-50/15	50
	Советская, 11А пгт.Симеиз	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ганского, 57А пгт.Симеиз	-	-	-	-	-	-	-	-
	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	ECOWATER mod.ESM42HTE (2,2м³/h) Моноферный катионит						-	-
	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ECOWATER mod.ESM18CE (1,8м³/h) Катионообменная смола						-	-
	Октябрьская, 6а пгт.Олива	180	1	КУ-2-8	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточников	Фильтры первой ступени			Фильтры второй ступени			Деаэраторы	
		Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед.	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед.	Тип катионита	Тип, марка	Производи- тельность, м³/ч
	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	-	-	-	-	-	-	-	-
	Шайна, 36 пгт. Голубой залив	-	-	-	-	-	-	-	-

**7.2. Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей.**

Установленные балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Как видно из таблиц, существующих производительностей ВПУ вполне достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитке в период повреждения участка.

Таблица 57 – Балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>1882,17</b>	<b>1431,73</b>	<b>3313,90</b>	<b>79,47</b>	<b>3,97</b>	<b>75,50</b>	<b>26,49</b>	<b>49,01</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	20,93	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	309,60	152,39	462	10,48	0,524	9,95	3,49	6,46
3	Свердлова, 75 г.Ялта	299,76	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	439,16	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	90,15	38,18	128	2,91	0,146	2,77	0,97	1,79
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	41,47	195,28	237	5,37	0,268	5,10	1,79	3,31
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1,85	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	98,90	52,21	151	3,43	0,171	3,26	1,14	2,11
9	Изобильная, 7 г.Ялта	35,30	97,89	133	3,02	0,151	2,87	1,01	1,86
10	Блюхера, 40 г.Ялта	11,89	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,00	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	5,05	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	123,62	99,83	223	5,07	0,253	4,81	1,69	3,13
14	кот. пгт.Никита	36,20	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	74,01	101,65	176	3,98	0,199	3,78	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	67,02	34,54	102	2,30	0,115	2,19	0,77	1,42
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	108,67	91,77	200	4,55	0,227	4,32	1,52	2,80
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	21,59	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	31,72	65,84	98	6,06	0,303	5,76	2,02	3,74
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,00	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	0,45
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	56,32	55,15	111	2,53	0,126	2,40	0,84	1,56
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	2,57	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,00	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	1,54	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	1,17	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	2,18	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	1,27	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,23	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>211,34</b>	<b>362,02</b>	<b>573,36</b>	<b>13,00</b>	<b>0,65</b>	<b>12,35</b>	<b>4,33</b>	<b>8,02</b>
1	п.Тольятти, 13-а	21,39	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
2	ул. Изобильная 9а	20,01	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова,5	1,94	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	0,15	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	2,62	2,15	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	6,32	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	1,01	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	1,91	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	1,61	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	0,81	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	1,60	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,76	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	1,61	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	2,75	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	5,90	8,78	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	2,78	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
17	пер. Красноармейский 4	2,31	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	1,37	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	1,02	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	6,77	8,78	16	0,35	0,018	0,33	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	3,42	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	1,69	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	0,99	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	1,88	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	6,57	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	0,36	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	2,06	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	0,09	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	5,90	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	16,04	12,48	29	0,65	0,032	0,61	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	27,89	41,54	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
32	ул. Сеченова, 25	22,14	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	23,60	35,30	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,82

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	6,20	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	1,95	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	3,66	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	1,48	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,78	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>		<b>162,08</b>	<b>162,08</b>	<b>3,68</b>	<b>0,18</b>	<b>3,49</b>	<b>1,23</b>	<b>2,27</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	н/д	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	0,79
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	н/д	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
5	ул. Лесная 7	н/д	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,00</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	0,00	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	0,00	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	0,00	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	0,00	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	0,00	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,00</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,00	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,00	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,00	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,00	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,00	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,00	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,00	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,00	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,00	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>		<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК, ,	н/д	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,,	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	н/д	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	н/д	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	н/д	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	н/д	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	н/д	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	н/д	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	н/д	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	н/д	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	н/д	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	н/д	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	н/д	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	н/д	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	н/д	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	н/д	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	н/д	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	н/д	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	н/д	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м³	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	н/д	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	н/д	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	н/д	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	н/д	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>		<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	н/д	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	н/д	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	н/д	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	н/д	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	н/д	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	н/д	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	н/д	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01

### 7.3. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003:

«Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно питьевого водоснабжения».

Объемы аварийной подпитки по теплоисточникам представлены в таблице ниже.

Таблица 58 – Объемы аварийной подпитки в тепловые сети

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Аварийная подпитка тепловой сети, м <sup>3</sup>
1	2	3
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>66,28</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	1,22
2	Васильева, 16 г.Ялта	9,24
3	Свердлова, 75 г.Ялта	9,91
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	8,84
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	2,57
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	4,73
7	Чкалова, 11 г.Ялта	1,00
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3,02
9	Изобильная, 7 г.Ялта	2,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,70
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,28
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,25
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	4,47
14	кот. пгт.Никита	1,34
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	3,51
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	2,03
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	4,01
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	1,15
19	Сурикова, 6 г.Алупка	1,95
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,24
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	2,23
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,21
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,12
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,16
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,10
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,18
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,12

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
1	2	3
28	Шайна, 36 пгт. Голубой залив	0,04
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>11,47</b>
1	п. Тольятти, 13-а	0,70
2	ул. Изобильная 9а	0,66
3	ул. Манагарова, 5	0,17
4	ул. Дзержинского, 21	0,01
5	ул. Ореховая, 31	0,10
6	ул. Крупская, 48	0,40
7	ул. Малышева, 6-а	0,07
8	ул. Ленинградская, 14	0,09
9	ул. Ленинградская, 13	0,08
10	ул. Чернова, 24	0,09
11	ул. Красноармейская, 56	0,09
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,21
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,19
14	ул. Кирова 134-138	0,26
15	ул. Щербака 21	0,29
16	ул. Ливадийская 2-4	0,26
17	пер. Красноармейский 4	0,19
18	ул. Красноармейская 36	0,35
19	ул. Таврическая 13	0,20
20	ул. Теплая балка 5,6	0,31
21	ул. Украинская 2	0,21
22	ул. Курчатова, 10-а	0,11
23	ул. Курчатова, 14+12	0,20
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,21
25	ул. Гоголя, 24	0,37
26	ул. Спендиарова, 10	0,09
27	ул. Садовая, 21	0,07
28	ул. Таврическая, 25	0,28
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,37
30	ул. Строителей, 1	0,57
31	ул. Красноармейская, 44	1,39
32	ул. Сеченова, 25	0,86
33	ул. Суворовская, 20	1,18
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,21
35	п. Никита	0,29
36	ул. ЮБШ, 44В	0,18
37	пер. Курчатова, 7а	0,12
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,06
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,24</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	1,13
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,22
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	1,35
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,36
5	ул. Лесная 7	0,08
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,02
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,02
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,02
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>1,20</b>
1	ул. Строителей 27	0,25
2	ул. Санаторная 26	0,66
3	ул. Набережная 7	0,22
4	ул. Соловьева 30	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
1	2	3
5	ул. Соловьева 9	0,04
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,97</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,21
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,13
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,05
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,04
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,05
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,16
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,17
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,11
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,04
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>1,48</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,16
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,04
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,05
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,02
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,04
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,05
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,02
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,04
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,05
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,07
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,04
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,02
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,07
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,07
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,02
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,02
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,02
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,06
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,04
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,05
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,02
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,02
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,02
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,04
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,07
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,07
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,04
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,02
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,04
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,04
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,04
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,04
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Аварийная подпитка тепловой сети, м <sup>3</sup>
1	2	3
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,11</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,01
3	Морская 6	0,03
4	Ул.Пушкинская,5	0,02
5	Ул.Руданского,8	0,02
6	Ул.Богдановича,1	0,03
7	Ул. Красноармейская 1а	0,01

## **8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом**

### **8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.**

В настоящей главе приводится описание видов и количество используемого основного и резервного топлива с учетом особенностей его характеристик для каждого источника тепловой энергии.

Основным видом топлива котельных городского округа Ялта является природный газ.

Природный газ поступает на отопительные и производственно-отопительные котельные, а также на ГРП и ШРП, где происходит редуцирование газа среднего давления до низкого. По газопроводам низкого давления газ поступает к жилым домам и на мелкие коммунально-бытовые объекты.

Природный газ используется:

- как основное топливо для котельных;
- для приготовления пищи в жилых домах до 10-ти этажей (выше 10-ти этажей приготовление пищи предусмотрено на электроплитах);
- на технологические нужды предприятий;
- на нужды отопления и приготовление горячей воды в малоэтажной и индивидуальной жилой застройке.

Начиная с котельной по ул. Сурикова, 6 пгт. Алупка и далее по побережью в сторону Севастополя используется жидкое топливо и уголь.

На котельных Сурикова, 6 г.Алупка, кот. пос. Санаторный, 1 пгт.Меллас, кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос, используется в качестве основного топлива мазут.

На источниках тепловой энергии ул. Советская, 11А пгт.Симеиз и ул. Ганского, 57А пгт.Симеиз основным топливом является печное топливо.

На котельных ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели, ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое и ул. Октябрьская, 6а пгт. Олива используется в качестве основного дизельное топливо.

Угольное топливо применяется на котельных ул. Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое и ул. Шайна, 36 пгт. Голубой залив.

На источниках тепловой энергии МУП «Ялтинские тепловые сети» основным топливом используется природный газ.



Крышные котельные Общества с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт» работают на природном газе.

Годовое количество используемого основного топлива и его вид представлены в таблице.

**Таблица 59 - Годовое потребление основного топлива Ялтинским филиалом ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».**

№	Наименование котельной	Расход натурального топлива				
		Природный газ, тыс. м³	Дизельное, тн	Печное, тн	Мазут, тн	Уголь, тн
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	522,07				
2	Васильева, 16 г.Ялта	2175, 91				
3	Свердлова, 75 г.Ялта	1946,28				
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	38,81				
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	516,99				
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	2692,29				
7	Чкалова, 11 г.Ялта	803,77				
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	516,46				
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1071,85				
10	Блюхера, 40 г.Ялта	408,17				
11	Щорса, 20 А г.Ялта	58,68				
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	124,82				
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1148,93				
14	кот. пгт.Никита	473,86				
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	1143,07				
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	406,56				
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	1002,94				
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	410,14				
19	Сурикова, 6 г.Алупка			2,43	649,70	
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас			3,45	190,00	
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос			21,02	405,50	
22	Советская, 11А пгт.Симеиз			119,5		
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз			90,5		
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели		65,2			
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое		41,8			
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива		84,3			
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое					115,2
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив					45,3
	<b>ВСЕГО</b>	<b>13285,7</b>	<b>191,30</b>	<b>236,90</b>	<b>1245,20</b>	<b>160,50</b>

**Таблица 60 - Годовое потребление основного топлива МУП «Ялтинские тепловые сети».**

<b>№</b>	<b>Наименование котельной</b>	<b>Расход природного газа, м<sup>3</sup></b>
1	ул. П. Тольятти, 13-а	207 993
2	ул.Изобильная	167 426
3	ул.Манагарова	46 538
4	ул. Дзержинского, 21	15 008
5	ул. Ореховая, 31	65 182
6	ул. Крупская, 48	139 831
7	ул. Малышева, 6-а	26 138
8	ул. Ленинградская, 14	62 277
9	ул. Ленинградская, 13+15	58 130
10	ул. Чернова, 24	73 654
11	ул. Красноармейская, 56	42 561
12	ул. Речная, (4-а+4-б)	36 285
13	Ул. Ворошилова, 6	51 739
14	ул. Кирова, 134	77 697
15	ул. Щербака, 21	127 592
16	ул. Ливадийская, 4	115 421
17	пер. Красноармейский, 4	58 385
18	ул. Красноармейская,36	64 469
19	ул. Таврическая,13	70 014
20	ул. Тёплая балка	82 432
21	ул. Украинская, 2+4	56 359
22	ул. Курчатова. 10-а	22 363
23	ул. Курчатова, 14+12	47 111
24	ул. К.Цеткин, 21+23	54 756
25	ул. Гоголя, 24	83 892
26	ул. Спендиарова, 10	24 298
27	ул. Садовая, 21	47 184
28	ул. Севастопольская, 3	1 964
29	ул.Таврическая,25	10 012
30	ул. Блюхера 15	122 773
31	ул. Строителей, 1	166 838
32	ул. Красноармейская, 44	415 887
33	ул. Сеченова, 25	168 883
34	ул. Суворовская, 10-а	421 987
35	ул. Гоголя, 12	69 127
36	Никита	49 012
37	ул. ЮБШ, 44 Г	24 375
38	пер. Курчатова, 7а	68 869
39	ул. ЮБШ, 44 В	109 213
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 553 675</b>

**Таблица 61 - Годовое потребление основного топлива МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».**

№	Наименование котельной	Расход природного газа, м <sup>3</sup>
1	РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	676 325
2	Кот. «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	129 710
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	-
4	Кот. «Ришелье Шато»	-
5	ул. Лесная 7	55 063
6	ул. Вр. Михайловых 12	-
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	-
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	-
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	-
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>861 098</b>

**Таблица 62 - Годовое потребление основного топлива Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт».**

№	Наименование котельной	Расход природного газа, м <sup>3</sup>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	91 441
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	59 766
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	22 632
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	19 573
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	25 704
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	77 031
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	77 032
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	8
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0
	<b>ИТОГО</b>	<b>373 187</b>

**Таблица 63 - Годовое потребление основного топлива МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф».**

№	Наименование котельной	Расход природного газа, м <sup>3</sup>
1	ул. Строителей 27	198 006
2	ул. Санаторная 2б	602 846
3	ул. Набережная 7	59 574
4	ул. Соловьева 30	-
5	ул. Соловьева 9	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>860 426</b>

**Таблица 64 - Годовое потребление основного топлива Управление образования Администрации города Ялта.**

№	Наименование котельной	Расход природного газа, м <sup>3</sup>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49.	74 400
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего» ул. Красноармейск.,30.	58 994
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ул. Манагарова, 2.	23 011
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 94	23 186
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ул. Войкова, 4.	19 219
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ул. Кирова, 7.	1 668
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК ул. Казанцева, 9.	28 257
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК ул. Московская, 19.	46 216
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова, 14.	49 386
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ул. ЮБШ, 2а.	62 938
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков» ул. Гоголя, 8/1.	30 005
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК ул. Архивная, 6.	14 899
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ул. Красноармейск. 39	-
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК ул. Крупской, 46	42 483
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК пер. Лавровый, 3.	11 808
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК ул. Пионерская, 15.	15 277
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ул. Кривошты, 12.	43 192
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» №24 МОГО Ялта РК ул.ЮБШ 2.	18 580
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ул.Музейная, 20а	28 581
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ул. Цветочная, 4	21 709
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ул. Кирова, 17.	28 611
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК ул. Руданского, 43.	35 343
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ул. Мира, 5.	31 050
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ул. Сеченова, 13.	25 334
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК ул. Братьев Просмушкиных,11.	10 016
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК ул. Дrajинского, 15.	20 889
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ул. Калининкова,12.	2 730
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ул. Чехова, 11.	8 542
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК, корпус № 2, ул. Парусная, 9.	14 019

№	Наименование котельной	Расход природного газа, м <sup>3</sup>
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК Пгт.Ливадия, пер.Юности,3.	5 470
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,Пгт. Никита, ЮБШ,27	22 747
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра, ул.40 лет Октября,17 Корпус № 1	37 613
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК пгт.Гаспра,ул. 40 лет.Октября,17 Корпус № 2	10 860
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК, пгт. Гаспра, ул. Алушкинское шоссе,7	12 721
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК, пгт. Массандра, ул. 16 апреля 1944г.,11а.	10 307
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК пос. Советское, 7	14 326
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК пгт. Никита, ЮБШ, 27.	5 637
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка, ул. Алуштинская,14	-
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК пгт. Краснокаменка пер. Школьный,7	-
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК пгт. Гаспра ул. Школьная,5	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>910 024</b>

Таблица 65 - Вид топлива и удельный расход условного топлива на единицу отпущенной тепловой энергии на котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

№	Наименование котельной	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал					Удельный расход условного топлива на ед. отпущенной тепловой энергии кг у.т./Гкал					Вид топлива
		2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015	
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3271,38	2985,30	3469,90	2887,90	3619,10	194,82	195,97	178,54	178,66	178,68	прир. газ
2	Васильева, 16 г.Ялта	16588,50	14151,20	15467,80	14455,40	16428,90	168,55	171,59	164,98	163,81	163,86	прир. газ
3	Свердлова, 75 г.Ялта	15869,40	14076,50	14289,50	13663,20	15035,20	162,04	159,94	159,49	159,59	160,27	прир. газ
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	397,09	159,10	244,80	239,50	234,20	194,82	203,15	188,78	191,75	205,25	прир. газ
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3837,83	3448,00	3745,40	3586,10	3879,50	162,23	160,22	159,18	159,30	164,84	прир. газ
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	22089,60	18961,30	19705,10	19554,50	20744,70	160,85	160,03	159,78	159,95	160,65	прир. газ
7	Чкалова, 11 г.Ялта	6379,28	5274,40	5419,80	4864,90	5533,30	187,78	188,81	177,65	179,80	179,93	прир. газ
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	2580,29	3437,50	3812,00	3480,90	4019,10	182,40	177,67	160,81	159,60	159,12	прир. газ
9	Изобильная, 7 г.Ялта	9029,08	7184,80	7873,30	6994,00	8090,60	162,44	163,53	164,42	162,77	164,01	прир. газ
10	Блюхера, 40 г.Ялта	1949,01	1707,60	1990,30	2536,00	3122,70	162,24	164,15	144,55	162,66	161,75	прир. газ
11	Щорса, 20 А г.Ялта	341,79	388,70	444,40	385,20	656,90	158,71	168,19	255,40	163,78	110,58	прир. газ
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	978,01	874,50	974,50	853,00	955,40	162,32	166,27	165,73	163,85	161,65	прир. газ
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9700,75	8638,90	9404,40	8121,10	8702,00	160,10	159,62	158,65	158,89	163,48	прир. газ
14	кот. пгт.Никита	3654,07	3173,20	2975,50	3018,90	3616,70	162,19	163,20	164,12	161,99	162,16	прир. газ
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	9951,24	8071,30	9083,80	7942,00	8734,40	161,78	166,49	163,71	162,26	162,06	прир. газ
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3353,78	2534,60	2989,50	2617,60	3070,20	182,70	181,02	165,25	161,82	163,89	прир. газ
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	0,00	0,00	0,00	0,00	1291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,00	прир. газ
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	0,00	0,00	0,00	0,00	654,40	0,00	0,00	0,00	0,00	161,00	прир. газ
19	Сурикова, 6 г.Алупка	4412,34	4466,20	3808,90	3443,90	4644,30	194,95	195,47	214,26	198,21	198,61	мазут
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	896,36	661,50	681,40	592,70	1641,10	197,43	196,48	190,22	190,87	168,55	мазут
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	4054,31	3750,30	3581,70	2971,00	3215,80	179,66	182,52	187,71	186,32	186,80	мазут
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,00	0,00	0,00	0,00	200,80	0,00	0,00	0,00	0,00	190,62	печное
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,00	0,00	0,00	0,00	125,80	0,00	0,00	0,00	0,00	197,99	печное

№	Наименование котельной	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал					Удельный расход условного топлива на ед. отпущенной тепловой энергии кг у.т./Гкал					Вид топлива
		2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015	
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,00	0,00	0,00	0,00	83,40	0,00	0,00	0,00	0,00	161,28	Дизел
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,00	0,00	0,00	0,00	45,80	0,00	0,00	0,00	0,00	160,66	Дизел
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,00	0,00	0,00	0,00	91,70	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	Дизел
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	0,00	0,00	0,00	0,00	225,10	уголь
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,00	0,00	0,00	0,00	67,10	0,00	0,00	0,00	0,00	231,11	уголь

Таблица 66 - Вид топлива и удельный расход условного топлива на единицу отпущенной тепловой энергии на котельных МУП «Ялтинские тепловые сети».

№	Наименование котельной	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал			Удельный расход условного топлива на ед. отпущенной тепловой энергии кг у.т./Гкал			Вид топлива
		2013	2014	2015	2013	2014	2015	
1	п.Тольятти, 13-а	1292,62	1293,41	1615,53	152,56	152,65	157,7	прир. газ
2	ул. Изобильная, 9а	834,97	837,07	995,23	197,82	221,44	206,3	прир. газ
3	ул. Манагарова, 5	329,66	354,73	363,13	145,46	148,07	157,2	прир. газ
4	ул. Дзержинского, 21	99,17	71,07	114,75	149,90	151,12	160,7	прир. газ
5	ул. Ореховая, 31	463,85	475,28	502,88	146,92	149,71	158,9	прир. газ
6	ул. Крупская, 48	1114,72	1117,13	1078,89	147,15	149,71	158,9	прир. газ
7	ул. Малышева, 6-а	244,52	219,74	201,73	146,94	149,71	158,9	прир. газ
8	ул. Ленинградская, 14	476,13	491,89	480,75	146,87	149,71	158,9	прир. газ
9	ул. Ленинградская, 15+13	518,28	536,38	448,59	146,88	149,71	158,9	прир. газ
10	ул. Чернова, 24	468,03	516,53	568,35	146,94	149,71	158,9	прир. газ
11	ул. Красноармейская, 56	296,29	273,33	328,32	146,92	149,71	158,9	прир. газ
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	289,95	276,68	276,91	148,61	151,40	160,7	прир. газ
13	ул. Ворошилова 6,2	392,74	394,36	399,29	147,24	149,71	158,9	прир. газ
14	ул. Кирова 134-138	630,14	623,61	579,71	151,55	154,88	164,4	прир. газ
15	ул. Щербака 21	1026,53	1014,07	995,55	145,55	148,07	157,2	прир. газ
16	ул. Ливадийская 2-4	636,50	580,40	900,67	145,46	148,07	157,2	прир. газ

№	Наименование котельной	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал			Удельный расход условного топлива на ед. отпущенной тепловой энергии кг у.т./Гкал			Вид топлива
		2013	2014	2015	2013	2014	2015	
17	пер. Красноармейский 4	408,29	411,24	455,52	145,44	148,07	157,2	прир. газ
18	ул. Красноармейская 36	507,98	489,71	502,96	145,58	148,07	157,2	прир. газ
19	ул. Таврическая 13	482,01	542,45	534,30	148,59	151,40	160,7	прир. газ
20	ул. Теплая балка 5,6	666,65	682,20	629,01	148,52	151,40	160,7	прир. газ
21	ул. Украинская 2	394,15	419,74	439,80	145,53	148,07	157,2	прир. газ
22	ул. Курчатова, 10-а	249,50	220,06	176,42	143,82	146,46	155,4	прир. газ
23	ул. Курчатова, 14+12	378,05	390,38	367,58	145,44	148,07	157,2	прир. газ
24	ул. К. Цеткин 21,23	412,71	394,16	427,22	145,55	148,07	157,2	прир. газ
25	ул. Гоголя, 24	617,91	631,31	640,16	148,52	151,40	160,7	прир. газ
26	ул. Спендиарова, 10	197,37	207,46	189,62	145,42	148,07	157,2	прир. газ
27	ул. Садовая, 21	323,81	350,97	364,07	147,10	149,71	158,9	прир. газ
28	ул. Таврическая ,25	61,53	70,59	78,11	145,18	123,16	157,1	прир. газ
29	ул. Блюхера 15,	660,34	595,52	645,88	145,71	148,07	157,2	прир. газ
30	ул. Строителей, 1	1315,52	1059,83	1301,57	146,92	148,07	157,2	прир. газ
31	ул. Красноармейская, 44	3108,83	3424,49	3243,89	145,71	148,07	157,2	прир. газ
32	ул. Сеченова, 25	1322,44	1403,98	1317,38	145,71	148,07	157,1	прир. газ
33	ул. Суворовская, 10а	3081,72	3264,32	3291,77	146,90	148,07	157,2	прир. газ
34	ул. Гоголя, 12	412,55	506,35	539,54	148,04	148,07	157,2	прир. газ
35	п.Никита	324,88	362,24	382,46	145,71	148,07	157,2	прир. газ
36	ЮБШ, 44В	1292,62	229,41	852,05	152,56	148,19	157,2	прир. газ
37	пер. Курчатова, 7а	834,97	218,61	537,25	197,82	148,19	157,2	прир. газ
38	ЮБШ, 44Г	329,66	46,43	190,08	145,46	148,19	157,2	прир. газ
39	ОКС	99,17	1293,41	15,30	149,90	152,65	157,1	прир. газ
	ИТОГО	24040,32	24997,12	26972,19	148,35	150,62	159,8	



## 8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо на действующих котельных отсутствует. Вся выработка тепловой энергии осуществляется за счет сжигания основного топлива.

## 8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Для выработки тепловой энергии используется топливо Глебовского месторождения, расположенного в Черноморском районе Республики Крым.

Таблица 67 - Состав газа

Название компонента	Молярная доля компонента, %	Абсолютная расширительная неопределенность, %
метан	94,72	0,06
кислород	0,0136	0,0008
диоксид углерода	1,51	0,05
азот	1,59	0,03
этан	1,5	
пропан	0,501	0,015
и-бутан	0,0495	0,0016
н-бутан	0,0422	0,0013
нео-пентан	0,0011	0,00011
и-пентан	0,0204	0,0007
н-пентан	0,207	
гексан	0,205	

Дизельное топливо и печное топливо приобреталось в топливной компании «Маяк» г. Севастополь.

Таблица 68 - Паспорт продукции: топливо дизельное Евро, сорт F, экологический класс K5; ГОСТ 32511-2013 (ЕН 590:2009).

Наименование показателей	Норма по ГОСТ	Фактические данные
Цетановое число	Не менее 51,0	52,0
Цетановый индекс	Не менее 46,0	51,5
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	820-845	835,3
Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	Не более 8,0	2,5
Массовая доля серы, мг/кг	Не более 10,0	9,4
Температура вспышки, в закрытом тигле, °C	Выше 55	59
Зольность, %	Не более 0,01	Отсутствие
Содержание воды, мг/кг	Не более 200	40
Общее загрязнение, мг/кг	Не более 24	4,6
Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м <sup>3</sup>	Не более 25	14,0
Кинематическая вязкость при 40°C, мм <sup>2</sup> /с	2,00-4,50	3,006

Наименование показателей	Норма по ГОСТ	Фактические данные
Фракционный состав:		
- при температуре 250°C, % (по объему)	Менее 65	29
- при температуре 350°C, % (по объему)	Не менее 85	94
- 95% (по объему) перегоняется при температуре, °C	Не выше 360	355

Топливо печное бытовое приобреталось в ОАО «ТАИФ-НК» производства НПЗ г. Нижнекамск Республики Татарстан.

Таблица 69 - Паспорт продукции: топливо печное бытовое, ТУ 38.101656-2012 с изм. № 1, 2

Наименование показателей	Норма по ГОСТ	Фактические данные
Фракционный состав:		
10% перегоняется при температуре °C, не ниже	160	215
90% перегоняется при температуре °C, не ниже	360	324
Вязкость кинематическая при 20°C, мм³/с, не более	8,00	3,25
Температура застывания, °C, не выше:		
В период с 1 сентября по 1 апреля	Минус 15	Минус 15
В период с 1 апреля по 1 сентября	Минус 5	-
Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °C, не более	45	64
Массовая доля серы, % не более		
IV вид	0,5	-
V вид	1,0	0,7
Содержание сероводорода	Отсутствие	Отсутствие
Зольность, %, не более	0,02	0,002
Кислотность, мг КОН на 100см³ топлива, не более	5,00	0,67
Цвет	От бесцв. до черного	Черный
Плотность при 20°C, кг/см³	Не нормируется	885,0
Плотность при 15°C, кг/см³	Не нормируется	892,0
Массовая доля воды	Следы	Отсутствие
Массовая доля механических примесей	отсутствие	Отсутствие
Теплота сгорания в пересчете на сухое топливо, кДж/кг, не менее	Не менее 36000	42498

В мазутной котельной использовался мазут марки 100 производства «Роснефть» ОАО НПЗ г. Самара.

Таблица 70 - Паспорт продукции: топочный мазут 100, VI вида, зольный, с температурой застывания 25°C.

Наименование показателей	Норма по ГОСТ 10585	Фактические данные
Вязкость при 80°C, условная, градусы ВУ	-	15,6
Вязкость при 100°C, условная, градусы ВУ или кинематическая, м²/с	Не более 6,8 Не более 50,0x10 <sup>-6</sup>	- 49,0x10 <sup>-6</sup>
Зольность, %	Не более 0,14	0,06
Массовая доля механических примесей, %	Не более 1,0	0,02
Массовая доля воды, %	Не более 1,0	следы
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствие	отс
Массовая доля серы, %	Не более 3,0	2,0

Наименование показателей	Норма по ГОСТ 10585	Фактические данные
Температура вспышки в открытом тигле, °С	Не ниже 110	124
Температура застывания, °С	Не выше 25	21
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо, кДж/кг	Не менее 39900	40557
Плотность: При 20°C, кг/м <sup>3</sup> При 15°C, кг/м <sup>3</sup>	Не нормируется	972,1 978,4
Массовая доля сероводорода, %	Не более 0,002	0,0015
Выход фракции, выкипающий до 350°C, % об.	-	3,7

#### 8.4 Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха

Ограничения количества и качества поставляемого топлива для источников централизованного теплоснабжения МО ГО «Ялта» не выявлены.

## 9. Надёжность теплоснабжения

### 9.1. Описание показателей надёжности, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

Расчет показателей надёжности системы теплоснабжения МО ГО «Ялта» основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.13 №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Настоящие Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения, разработаны в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734).

Методические указания содержат методики расчета показателей надёжности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надёжности на:

- высоконадёжные;
- надёжные;
- малонадёжные;
- ненадёжные

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надёжности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надёжность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надёжности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатели, характеризующие надёжность электроснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие надёжность водоснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие надёжность топливоснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

- показатели, характеризующие уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети;
- показатели, характеризующие уровень технического состояния тепловых сетей;
- показатели, характеризующие интенсивность отказов тепловых сетей;
- показатели, характеризующие аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям;
- показатели, характеризующие количество жалоб потребителей тепловой энергии на нарушение качества теплоснабжения.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов  $\text{пот}$  [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии  $Q_{\text{ав}}/Q_{\text{расч}}$ , где  $Q_{\text{ав}}$  – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал],  $Q_{\text{расч}}$  – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

**Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ( $K_э$ )** характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии резервного электроснабжения  $K_э = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):
  - до 5,0 -  $K_э = 0,8$ ;
  - 5,0 – 20 -  $K_э = 0,7$ ;
  - свыше 20 -  $K_э = 0,6$ .

**Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ( $K_в$ )** характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения  $K_в = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):
  - до 5,0 -  $K_в = 0,8$ ;
  - 5,0 – 20 -  $K_в = 0,7$ ;
  - свыше 20 -  $K_в = 0,6$ .

**Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ( $K_т$ )** характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива  $K_т = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):
  - до 5,0 -  $K_т = 1,0$ ;

- 5,0 – 20 -  $K_T = 0,7$ ;
- свыше 20 -  $K_T = 0,5$ .

**Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ )**

Величина этого показателя определяется размером дефицита (%):

- до 10 -  $K_6 = 1,0$ ;
- 10 – 20 -  $K_6 = 0,8$ ;
- 20 – 30 -  $K_6 = 0,6$ ;
- свыше 30 -  $K_6 = 0,3$ .

**Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии ( $K_p$ )** и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- 90 – 100 -  $K_p = 1,0$ ;
- 70 – 90 -  $K_p = 0,7$ ;
- 50 – 70 -  $K_p = 0,5$ ;
- 30 – 50 -  $K_p = 0,3$ ;
- менее 30 -  $K_p = 0,2$ .

**Показатель технического состояния тепловых сетей ( $K_c$ )**, характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

- до 10 -  $K_c = 1,0$ ;
- 10 – 20 -  $K_c = 0,8$ ;
- 20 – 30 -  $K_c = 0,6$ ;
- свыше 30 -  $K_c = 0,5$ .

**Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ( $K_{отк}$ )**, характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом, и его устранением за последние три года:

$$I_{отк} = n_{отк} / (3 \cdot S) [1 / (\text{км} \cdot \text{год})],$$

где  $n_{отк}$  - количество отказов за последние три года [шт.];

S- протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{отк}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{отк}$ )

- до 0,5 -  $K_{отк} = 1,0$ ;
- 0,5 - 0,8 -  $K_{отк} = 0,8$ ;
- 0,8 - 1,2 -  $K_{отк} = 0,6$ ;
- свыше 1,2 -  $K_{отк} = 0,5$ .

**Показатель относительного недоотпуска тепловой энергии ( $K_{нед}$ )** в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{ав} / Q_{факт} * 100 [\%]$$

где  $Q_{ав}$  - аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям за последние 3 года;

$Q_{факт}$  - фактический отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ( $Q_{\text{нед}}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{\text{нед}}$ )

- до 0,1 -  $K_{\text{нед}} = 1,0$ ;
- 0,1 - 0,3 -  $K_{\text{нед}} = 0,8$ ;
- 0,3 - 0,5 -  $K_{\text{нед}} = 0,6$ ;
- свыше 0,5 -  $K_{\text{нед}} = 0,5$ .

**Показатель качества теплоснабжения ( $K_{\text{ж}}$ )**, характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$$Ж = D_{\text{жал}} / D_{\text{сумм}} * 100 [\%]$$

где  $D_{\text{сумм}}$  - количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

$D_{\text{жал}}$  - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента ( $Ж$ ) определяется показатель надежности ( $K_{\text{ж}}$ )

- до 0,2 -  $K_{\text{ж}} = 1,0$ ;
- 0,2 - 0,5 -  $K_{\text{ж}} = 0,8$ ;
- 0,5 - 0,8 -  $K_{\text{ж}} = 0,6$ ;
- свыше 0,8 -  $K_{\text{ж}} = 0,4$ .

**Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ( $K_{\text{над}}$ )** определяется как средний по частным показателям  $K_{\text{э}}$ ,  $K_{\text{в}}$ ,  $K_{\text{т}}$ ,  $K_{\text{б}}$ ,  $K_{\text{р}}$  и  $K_{\text{с}}$ :

$$K_{\text{над}} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{р}} + K_{\text{с}} + K_{\text{отк}} + K_{\text{нед}} + K_{\text{ж}}}{n},$$

где  $n$  - число показателей, учтенных в числителе.

#### **Оценка надежности систем теплоснабжения**

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

#### **Расчёт показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования**

Результаты расчёта показателей надёжности МО ГО «Ялта» представлены в таблице 71.

Общий показатель надёжности систем теплоснабжения (в пределах крупных теплоснабжающих организаций):  $K_{\text{над}} = 0,785$ . По общему показателю надёжности система теплоснабжения муниципального образования является надёжной

. К тому же следует учесть малую надежность систем теплоснабжения наиболее крупной ТСО – ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

В свою очередь, пониженная надежность на базе источников тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» связана с пониженными показателями надежности наиболее крупных систем теплоснабжения (котельных по ул. Васильева, 16 – 0,68, по ул. Свердлова, 75 – 0,71, по ул. Тимирязева, 4 – 0,69 и др. крупных теплоисточников).

Таблица 71 – Показатели надёжности системы теплоснабжения

№ п/п	Котельная	Показатель надежности электроснабжения котельной	Показатель надежности водоснабжения котельной	Показатель надежности топливоснабжения источника	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Количество расчетных показателей	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения муниципального образования
		К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк.тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>ж</sub>	п	К <sub>над</sub>	Q	
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»													
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	0,6	1	-	8	0,74	2,047	малонадёжная
2	Васильева,16 г.Ялта	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,68	7,815	малонадёжная
3	Свердлова, 75 г.Ялта	0,6	0,6	0,5	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,71	10,048	малонадёжная
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	0,5	1	-	8	0,76	0,134	надёжная
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,7	0,7	0,7	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,76	1,958	надёжная
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	0,6	0,6	0,5	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,69	10,014	малонадёжная
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,5	0,8	1	-	8	0,71	2,468	малонадёжная
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,7	0,7	0,7	1	0,5	0,5	0,8	1	-	8	0,74	2,677	малонадёжная
9	Изобильная , 7 г.Ялта	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,5	0,8	1	-	8	0,71	5,020	малонадёжная
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	0,8	1	-	8	0,80	1,180	надёжная
11	Шорса, 20 А г.Ялта	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,714	надёжная
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,378	надёжная
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,74	5,120	малонадёжная
14	кот. пгт.Никита	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,5	0,8	1	-	8	0,71	1,577	малонадёжная
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,73	5,213	малонадёжная
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,7	0,7	0,7	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,76	1,772	надёжная
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	1	1	-	8	0,83	4,706	надёжная
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	1,833	надёжная
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,5	0,6	1	-	8	0,69	3,377	надёжная
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,8	0,8	1	0,3	0,2	0,5	1	1	-	8	0,70	0,608	малонадёжная
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	0,7	0,7	0,7	1	0,5	0,5	0,8	1	-	8	0,74	2,828	малонадёжная
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,8	0,8	1	1	0,7	0,5	1	1	-	8	0,85	0,411	надёжная
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,310	надёжная
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,8	0,8	1	0,3	1	0,5	1	1	-	8	0,80	0,323	надёжная
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,196	надёжная
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,8	0,8	1	1	0,7	0,5	1	1	-	8	0,85	0,353	надёжная
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,249	надёжная
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,097	надёжная
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»													
1	п.Тольятти, 13-а	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,710	надёжная
2	ул. Изобильная 9а	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,660	надёжная
3	ул. Манагарова,5	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,330	надёжная
4	ул. Дзержинского, 21	0,8	0,8	1	1	0,7	0,5	1	1	-	8	0,85	0,020	надёжная
5	ул. Ореховая, 31	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,110	надёжная
6	ул. Крупская, 48	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,700	надёжная
7	ул. Малышева, 6-а	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,140	надёжная
8	ул. Ленинградская, 14	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,123	надёжная
9	ул. Ленинградская, 13	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,112	надёжная
10	ул. Чернова, 24	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,180	надёжная
11	ул. Красноармейская, 56	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,140	надёжная
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,500	надёжная
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,410	надёжная
14	ул. Кирова 134-138	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,520	надёжная



№ п/п	Котельная	Показатель надежности электроснабжения котельной	Показатель надежности водоснабжения котельной	Показатель надежности топливоснабжения источника	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Количество расчетных показателей	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения муниципального образования
		К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк.тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>ж</sub>	n	К <sub>над</sub>	Q	
15	ул. Щербака 21	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,450	надёжная
16	ул. Ливадийская 2-4	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,520	надёжная
17	пер. Красноармейский 4	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,360	надёжная
18	ул. Красноармейская 36	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,830	надёжная
19	ул. Таврическая 13	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,450	надёжная
20	ул. Теплая балка 5,6	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,450	надёжная
21	ул. Украинская 2	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,360	надёжная
22	ул. Курчатова, 10-а	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,190	надёжная
23	ул. Курчатова, 14+12	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,450	надёжная
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,450	надёжная
25	ул. Гоголя, 24	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,620	надёжная
26	ул. Спендиарова, 10	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,200	надёжная
27	ул. Садовая, 21	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,080	надёжная
28	ул. Таврическая ,25	0,8	0,8	1	0,3	0,7	0,5	1	1	-	8	0,76	0,720	надёжная
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,8	0,8	1	1	0,5	0,5	1	1	-	8	0,83	0,640	надёжная
30	ул. Строителей, 1	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,640	надёжная
31	ул. Красноармейская, 44	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	2,130	надёжная
32	ул. Сеченова, 25	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	1,060	надёжная
33	ул. Суворовская, 20	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	1,810	надёжная
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,230	надёжная
35	п.Никита	0,8	0,8	1	0,3	0,5	0,5	1	1	-	8	0,74	0,650	малонадёжная
36	ул. ЮБШ, 44В	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,280	надёжная
37	пер. Курчатова, 7а	0,8	0,8	1	1	0,2	0,5	1	1	-	8	0,79	0,220	надёжная
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,8	0,8	1	1	0,3	0,5	1	1	-	8	0,80	0,120	надёжная
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»													
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	1	1	-	8	0,83	2,900	надёжная
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,560	надёжная
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	1	1	-	8	0,83	3,460	надёжная
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,930	надёжная
5	ул. Лесная 7	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,200	надёжная
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,062	надёжная
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,050	надёжная
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,050	надёжная
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,040	надёжная
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,060	надёжная
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»													
1	ул. Строителей 27	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,640	надёжная
2	ул. Санаторная 26	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	1,700	надёжная
3	ул. Набережная 7	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,560	надёжная
4	ул. Соловьева 30	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,075	надёжная
5	ул. Соловьева 9	0,8	0,8	1	1	1	0,5	1	1	-	8	0,89	0,110	надёжная
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»													
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,534	высоконадёжная
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,323	высоконадёжная

№ п/п	Котельная	Показатель надежности электроснабжения котельной	Показатель надежности водоснабжения котельной	Показатель надежности топливоснабжения источника	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Количество расчетных показателей	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения муниципального образования
		К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк.тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>ж</sub>	n	К <sub>над</sub>	Q	
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,135	высоконадёжная
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,104	высоконадёжная
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,139	высоконадёжная
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,408	высоконадёжная
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,445	высоконадёжная
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,293	высоконадёжная
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,100	высоконадёжная
VI	Управление образования Администрации города Ялта													
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,401	высоконадёжная
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,134	высоконадёжная
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,039	высоконадёжная
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,134	высоконадёжная
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,123	высоконадёжная
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,188	высоконадёжная
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,024	высоконадёжная
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,172	высоконадёжная
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,024	высоконадёжная
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,032	высоконадёжная
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,172	высоконадёжная

№ п/п	Котельная	Показатель надежности электроснабжения котельной	Показатель надежности водоснабжения котельной	Показатель надежности топливоснабжения источника	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Количество расчетных показателей	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения муниципального образования
		К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк.тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>ж</sub>	n	К <sub>над</sub>	Q	
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,039	высоконадёжная
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,143	высоконадёжная
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,136	высоконадёжная
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,032	высоконадёжная
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,024	высоконадёжная
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,050	высоконадёжная
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,024	высоконадёжная
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,095	высоконадёжная
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,187	высоконадёжная
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,056	высоконадёжная
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,187	высоконадёжная
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,047	высоконадёжная
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,094	высоконадёжная
VII	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта													
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,020	высоконадёжная
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,020	высоконадёжная
3	Морская 6	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,065	высоконадёжная

№ п/п	Котельная	Показатель надежности электроснабжения котельной	Показатель надежности водоснабжения котельной	Показатель надежности топливоснабжения источника	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Количество расчетных показателей	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения муниципального образования
		К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк.тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>ж</sub>	n	К <sub>над</sub>	Q	
4	Ул.Пушкинская,5	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,041	высоконадёжная
5	Ул.Руданского,8	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,041	высоконадёжная
6	Ул.Богдановича,1	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,071	высоконадёжная
7	Ул. Красноармейская 1а	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	-	8	0,95	0,019	высоконадёжная

## **9.2. Анализ аварийных отключений потребителей и сравнение фактических показателей надежности с нормативными показателями**

Учитывая, что наиболее уязвимой частью СЦТ являются водяные тепловые сети, рассмотрим основные свойства, определяющие надежность, прежде всего, данной части СЦТ. Под надежностью тепловых сетей понимается их способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25—30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, удельной пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку и др.).

Сведения по системам транспорта тепловой энергии, наиболее подверженным инцидентам (5 и более отключений в год), представлены в таблице ниже.

Таблица 72 – Общая аварийность на тепловых сетях

№ п/п	Наименование теплоисточника	Количество инцидентов и отказов тепловых сетей, шт.						Удельный показатель инцидентов, шт./ (п. км · год)							
		2011	2012	2013	2014	2015	Среднее значение	2011	2012	2013	2014	2015	Среднее значение	Нормативное значение	Отклонение от нормы, %
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>														
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3	3	2	3	1	2,4	1,22	1,22	0,81	1,22	0,41	0,98	0,50	95
2	Васильева, 16 г.Ялта	4	2	2	3	3	2,8	0,23	0,12	0,12	0,17	0,17	0,16	0,50	-68
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3	2	2	3	2	2,4	0,20	0,13	0,13	0,20	0,13	0,16	0,50	-68
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3	0	0	1	1	1,0	8,38	0,00	0,00	2,79	2,79	2,79	0,50	459
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0	1	1	2	2	1,2	0,00	0,25	0,25	0,51	0,51	0,31	0,50	-39
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	3	3	2	2	3	2,6	0,18	0,18	0,12	0,12	0,18	0,16	0,50	-69
7	Чкалова, 11 г.Ялта	2	2	2	3	3	2,4	0,39	0,39	0,39	0,58	0,58	0,46	0,50	-7
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3	3	0	1	3	2,0	1,69	1,69	0,00	0,56	1,69	1,12	0,50	125
9	Изобильная, 7 г.Ялта	2	2	2	3	3	2,4	0,38	0,38	0,38	0,57	0,57	0,46	0,50	-9
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0	1	0	0	2	0,6	0,00	0,82	0,00	0,00	1,63	0,49	0,50	-2
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	2	0	0	0	1	0,6	1,45	0,00	0,00	0,00	0,72	0,43	0,50	-13
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	2	1	1	0	1	1,0	0,29	0,15	0,15	0,00	0,15	0,15	0,50	-71
14	кот. пгт.Никита	0	1	1	1	2	1,0	0,00	0,42	0,42	0,42	0,83	0,42	0,50	-17
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	3	2	2	0	2	1,8	0,48	0,32	0,32	0,00	0,32	0,29	0,50	-42
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	0	1	1	0	1	0,6	0,00	0,36	0,36	0,00	0,36	0,21	0,50	-57
19	Сурикова, 6 г.Алупка	1	3	3	1	3	2,2	0,36	1,07	1,07	0,36	1,07	0,79	0,50	57
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	2	2	3	3	2	2,4	0,50	0,50	0,75	0,75	0,50	0,60	0,50	20
	<b>ИТОГО</b>	<b>33</b>	<b>29</b>	<b>24</b>	<b>26</b>	<b>35</b>	<b>29,4</b>	<b>0,34</b>	<b>0,30</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>0,37</b>	<b>0,31</b>	<b>0,50</b>	<b>-39</b>

В первую очередь необходимо провести капитальный ремонт рассматриваемых систем теплоснабжения с перекладкой теплотрассы на трубы в ППУ изоляции и с установкой системы оперативно-дистанционного контроля.

Комплексное решение задач по реконструкции тепловых сетей с использованием теплопроводов полной заводской готовности, в том числе ППУ-теплопроводов включает в себя:

- ✓ применение при строительстве тепловых сетей только тех стальных труб, которые соответствуют требованиям, предъявляемым к тепловым сетям, с проведением предпусковых испытаний в полном объеме;
- ✓ 100%-ный контроль неразрушающими методами стыковых соединений на трубопроводах диаметром более 300 мм;
- ✓ отказ от сальниковых компенсаторов и использование вместо них компенсаторов сильфонного типа;
- ✓ отказ от клиновых задвижек и постепенный переход на запорную арматуру шарового и шиберного типа, не требующую постоянного обслуживания;
- ✓ оснащение линейной части тепловых сетей, узловых камер, насосных подстанций и т.п. средствами стационарной диагностики (встроенной в конструкцию теплопровода), а также средствами дистанционного контроля и управления тепловыми сетями;
- ✓ введение жесткого надзора за качеством строительства тепловых сетей со стороны эксплуатационных предприятий тепловых сетей;
- ✓ постоянный мониторинг (осмотр) действующих тепловых сетей; основное внимание уделяется контролю увлажнения изоляции теплопроводов, а одной из главных забот эксплуатационного персонала является отвод от теплопроводов случайных вод, которые могут поступать из расположенных рядом городских коммуникаций, от дождя и т.п.;
- ✓ разработка и внедрение схем резервирования теплопроводов; эксплуатационный персонал должен иметь заранее разработанные и апробированные схемы резервирования и порядок ввода их в действие с учетом возможностей эксплуатационного и ремонтного персонала при имеющейся оснащенности его техникой и средствами малой механизации;
- ✓ совершенствование оперативно-технологического управления СЦТ с целью сокращения до минимума времени прекращения подачи теплоносителя потребителям теплоты.

## **10. Техничко-экономическис показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2013 г. N 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» установлены состав, порядок, сроки и периодичность предоставления информации, подлежащей раскрытию теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями (далее — регулируемые организации), а также органами регулирования.

Под раскрытием информации в настоящем документе понимается обеспечение доступа неограниченного круга лиц к информации независимо от цели ее получения.

Регулируемыми организациями информация раскрывается путем:

а) обязательного опубликования на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее — сеть «Интернет») органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и (или) на официальном сайте органа местного самоуправления поселения или городского округа в случае их наделения в соответствии с законом субъекта Российской Федерации полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов), и (или) на сайте в сети «Интернет», предназначенном для размещения информации по вопросам регулирования тарифов, определяемом Правительством Российской Федерации;

б) опубликования на официальном сайте в сети «Интернет» органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) и в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления (далее — печатные издания), — в случае и объемах, которые предусмотрены пунктом 9 настоящего документа;

в) опубликования по решению регулируемой организации на ее официальном сайте в сети «Интернет»;

г) предоставления информации на безвозмездной основе на основании письменных запросов потребителей товаров и услуг регулируемых организаций (далее — потребители) в порядке, установленном настоящим документом.

Сведения приведены по теплоснабжающим/ теплосетевым организациям МО ГО «Ялта» и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные организациями на своих сайтах либо на сайте Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым.



**Таблица 73 - Бухгалтерский баланс ГУП РК «КТКЭ»**  
**На 31 декабря 2015 г.**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2014 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2012 г. (тыс. руб.)
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	1110	0	0	0
Нематериальные активы				
Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
Основные средства	1150	458188	469991	0
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
Финансовые вложения	1170	0	0	0
Отложенные налоговые активы	1180	0	0	0
Прочие внеоборотные активы	1190	0	0	0
Итого по разделу I	1100	458382	470123	0
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	1210	89842	102996	0
Запасы				
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	1220	187	360	0
Дебиторская задолженность	1230	427735	282395	0
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	14188	14324	0
Прочие оборотные активы	1260	1059	860	0
Итого по разделу II	1200	533011	400935	0
баланс	1600	991393	871058	0

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2014 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2012 г. (тыс. руб.)
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	1310	79295	500	0
Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)				
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
Переоценка внеоборотных активов	1340	0	0	0
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	579255	0	0
Резервный капитал	1360	0	0	0
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	1370	-209086	7561	0
В том числе налог на прибыль, уплаченный за 2014 г. по бух учёту		3780	0	0
Итого по разделу III	1300	449464	8061	0
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	1410	0		0
Заёмные средства				
Отложенные налоговые обязательства	1420	0	0	0
Оценочные обязательства	1430	0	0	0
Прочие обязательства	1450	0	0	0
Итого по разделу IV	1400	0	0	0
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	1510	0	0	0
Заёмные средства				

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2014 г. (тыс. руб.)	На 31 декабря 2012 г. (тыс. руб.)
Кредиторская задолженность	1520	541858	862997	0
Доходы будущих периодов	1530	71	0	0
Оценочные обязательства	1540	0	0	0
Прочие обязательства	1550	0	0	0
Итого по разделу V	1500	541929	862997	0
БАЛАНС	1700	991393	871058	0

**Таблица 74 - Отчёт о финансовых результатах ГУП РК «КТКЭ»****За январь-декабрь 2015 г.**

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2015 г. (тыс. руб.)	За январь-декабрь 2014 г. (тыс. руб.)
Выручка	2110	1943569	453084
Себестоимость продаж	2120	-2598984	-637552
Валовая прибыль (убыток)	2100	-655415	-184468
Коммерческие расходы	2210	0	0
Управленческие расходы	2220	-241153	-38066
Прибыль (убыток) от продаж	2200	-896568	-222534
Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
Проценты к получению	2320	0	0
Проценты к уплате	2330	0	0
Прочие доходы	2340	700536	235796
Прочие расходы	2350	-16835	-3769
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-212867	9493
Текущий налог на прибыль	2410	0	-1932
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	0	0
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	0	0
Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	0
Прочее	2460	0	0
Чистая прибыль (убыток)	2400	-212867	7561

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2015 г. (тыс. руб.)	За январь-декабрь 2014 г. (тыс. руб.)
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов	2510	0	0
Результат от прочих операций, не включаемый	2520	0	0
Совокупный финансовый результат периода	2500	-212867	7561
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

**Таблица 75 - Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго»  
Ялтинский филиал**

№	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), содержит сведения:	ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго» Ялтинский филиал
1	Об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	127,574
2	Об объеме приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	--
3	Об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) тыс. Гкал	96,638
4	О нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (тыс. Гкал	28,729
5	О фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	30,936
6	Об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал)	165,27
7	Об удельном расходе электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (*);	36,21
8	Об удельном расходе холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал)	1,53

**Таблица 76 - Информация об основных плановых показателях финансово-хозяйственной деятельности по МУП «ЯКТЭ» г. Ялта за 2015 год.**

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	31254,2
2	Себестоимость производимых услуг по регулируемому виду деятельности, в том числе	тыс. руб.	30317,0
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию	тыс. руб.	562,8
	Расходы на топливо	тыс. руб.	4476,6
	Газ природный	тыс. м <sup>3</sup>	998,34
		руб/т.м <sup>3</sup>	4,48
		тыс. руб.	4476,6
2.3.	Покупная электроэнергия,	тыс.кВт.ч	396,66
		руб/кВт	4,0
		тыс. руб.	1586,64
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемых в технологическом процессе	тыс. руб.	1713,8
	Расходы на химреактивы	тыс. руб.	35,25
7.5.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1577,59
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	476,43
7.6.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	тыс. руб.	0
	<i>амортизация</i>	тыс. руб.	0
	<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	0
7.7.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	
	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	8996,0
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2716,8
7.7.	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в т.ч.	тыс. руб.	
	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	3835,4
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1158,3
	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	1992,0
	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам	тыс. руб.	350,0
11	Валовая прибыль	тыс. руб.	1052,5
	Чистая прибыль	тыс. руб.	-
	Объем вырабатываемой тепловой энергии	Гкал	7289,48
	Объем покупаемой тепловой энергии	Гкал	173,41
	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям в т.ч.	Гкал	6336,88
	По приборам учета	Гкал	3681,73
	По нормативам потребителя	Гкал	2655,15
	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	Гкал	952,6
	Протяженность магистральных сетей и тепловых выводов ( в однострубнои исчислении)	Км	3,568
	Протяженность разводящих сетей	Км	14,148
	Количество котельных	Шт.	2
	Среднесписочная численность основного производственного персонала	Чел	51
	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	Кг.у.т./Гкал	157,5

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт*ч/Гкал	35,8
	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м³/Гкал	7,35

**Таблица 77 - Информация об основных планово-экономических показателях затрат по выработки и передачи тепловой энергии по МУП «Ялтинские тепловые сети» г. Ялта за 2015 год.**

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
1	Газ природный	тыс. руб.	16 779,3
2	Электрическая энергия	тыс. руб.	3 170,3
3	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	277,4
4	Текущий ремонт и материалы	тыс. руб.	756,1
5	Услуги производственного характера	тыс. руб.	617,1
6	Фонд оплаты труда в т.ч.	тыс. руб.	16 467,9
6.1.	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	6 892,6
6.2.	Расходы на оплату труда общепроизводственного персонала	тыс. руб.	2 313,7
6.3.	Расходы на оплату труда административного персонала	тыс. руб.	4 252,8
6.4.	Фонд оплаты отдела сбыта	тыс. руб.	3 008,8
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 943,8
8	Амортизация	тыс. руб.	10 509,9
9	Прочие расходы	тыс. руб.	1 821,4
10	<b>ВСЕГО себестоимость без НДС</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>55 343,0</b>

## **10.2 Оценка полноты раскрытия информации каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями».**

На официальном сайте в сети «Интернет» Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» представлена следующая информация за 2015 год:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о движении денежных средств;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет о целевом использовании средств;
- отчет об изменении капитала;
- пояснения к бухгалтерскому балансу;
- расчет стоимости чистых активов;
- информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности)

На официальном сайте в сети «Интернет» МУП «Ялтинские тепловые сети» сообщает, что во исполнение Приказа Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым «Об установлении тарифов на тепловую энергию» № 77/8 от 15.12.2015г., опубликованного на официальном сайте Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым <https://www.gkz.rk.gov.ru> и в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым «Об установлении временных нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению» № 78-А от 06.11.2014 с 01 января 2016 года введены в действие новые тарифы на тепловую энергию с учётом НДС 18%. Другая информация о финансово-хозяйственной деятельности предприятия отсутствует.

На официальном сайте в сети «Интернет» МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» - информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, подлежащей раскрытию теплоснабжающими организациями отсутствует. Информация об изменениях тарифов на тепловую энергию размещена в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» органа местного самоуправления городского округа Ялта.

Сведения о результатах хозяйственной деятельности ООО «СК «Комфорт» (за 2014-2015 гг.) на сайтах указанной организации или на сайте ГКЦТ РК не опубликованы.

## 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

### 11.1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

#### 1. Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго».

В соответствии с Федеральным конституционным законом от 21.03.2014 № 6-ФКЗ «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.12.2014 № 1320 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации о государственном регулировании тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а так же тарифов на услуги организаций коммунального комплекса на территориях Республики Крым и г. Севастополя до 01.01.2017 г.», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, установлены тарифы на тепловую энергию Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» (ОГРН-1149102047962) на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой в соответствии с приложением №1 и установлены тарифы на горячее водоснабжение Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой в соответствии с приложением №2.

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» на 2016 год составляют:

ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта - 2651,30 руб./Гкал.

Таблица 78 - Выписка из Приложения

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Значение
Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <b>г. Ялта, пгт. Гурзуф, пгт. Ливадия, пгт. Гаспра, пгт. Кореиз ГО Ялта</b> <b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</b>		
	<b>Бюджетные учреждения</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2651,30</b>
	<b>Прочие потребители</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2701,92</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>1983,95</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2281,55</b>
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <b>пгт. Массандра ГО Ялта</b> <b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</b>		
	<b>Бюджетные учреждения</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2651,30</b>
	<b>Прочие потребители</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2701,92</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>1601,78</b>



Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Значение
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>1842,05</b>
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <b>пгт. Алушка, пгт. Форос ГО Ялта</b> <b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</b>		
	<b>Бюджетные учреждения</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2651,30</b>
	<b>Прочие потребители</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2701,92</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>982,01</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>1129,32</b>
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <b>ул. Ганского 57а, ул. Советская, 11а пгт. Симеиз ГО Ялта</b> <b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</b>		
	<b>Бюджетные учреждения</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>4599,23</b>
	<b>Прочие потребители</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>4599,23</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>837,74</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>1172,84</b>

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Значение
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <i>ул.Кипарисная,24а пгт. Береговое ГО Ялта; ул. Виткевича,12а пгт. Кацивели ГО Ялта ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</i>		
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>884,00</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>1149,20</b>
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <i>ул. Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое ГО Ялта; ул. Шайна,36 пгт. Голубой залив ГО Ялта ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</i>		
	<b>Бюджетные учреждения</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>2651,30</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>578,00</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>983,00</b>
	<b>Система централизованного теплоснабжения котельных</b> <i>пос. Олива ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</i>		
	<b>Прочие потребители</b> (тарифы указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>5537,55</b>
	<b>Бюджетные потребители</b> (указываются без учета НДС)		
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>5537,55</b>
	<b>Население</b> (тарифы указываются с учетом НДС)		

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Значение
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	<b>942,00</b>
		с 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	<b>1130,40</b>

Выписка из Приложения.

Таблица 79 - Тарифы на горячее водоснабжение  
Государственному унитарному предприятию  
Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Тарифы на горячую воду	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»		
1.4	<i>Система централизованного теплоснабжения котельных пгт. Алупка</i> <i>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта</i>		
1.4.1	Тариф на горячую воду для бюджетных потребителей (без НДС)		
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	<b>2651,30</b>	
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	-	-

## 2. МУП «Ялтинские тепловые сети».

МУП «Ялтинские тепловые сети» сообщает, что во исполнение Приказа Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым «Об установлении тарифов на тепловую энергию» № 77/8 от 15.12.2015г., опубликованного на официальном сайте Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым <https://www.gkz.rk.gov.ru> и в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым «Об установлении временных нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению» № 78-А от 06.11.2014 с 01 января 2016 года введены в действие следующие тарифы на тепловую энергию с учётом НДС 18%:

Таблица 80 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Ялтинские тепловые сети»

Наименование показателей	Ед. изм.	Тариф для населения	Тариф для бюджетных организаций	Тариф для прочих потребителей
Тепловая энергия 1 Гкал (при наличии приборов учета)	Руб/ Гкал	1983,95	3169,54	3611,02
Годовой норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 кв.м отапливаемой площади на продолжительность отопительного периода для г. Ялта 126 дней, установленный Приказом МЖКХ РК	Гкал/м <sup>2</sup>	0,1223	0,1223	0,1223
Годовой норматив потребления разделенный равными частями на 12 месяцев	Гкал/м <sup>2</sup>	0,0102	0,0102	0,0102
Отопление 1 м <sup>2</sup> общей отапливаемой площади в месяц в течение года (при отсутствии приборов учета тепловой энергии)	Гкал/м <sup>2</sup>	20,24	32,33	36,83

С 01 июля 2016 года будут введены в действие следующие тарифы на тепловую энергию с учётом НДС 18%:

Таблица 81 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Ялтинские тепловые сети»

Наименование показателей	Ед.изм.	Тариф для населения
Тепловая энергия 1 Гкал (при наличии приборов учета)	Руб/ Гкал	2281,54
Годовой норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 кв.м отапливаемой площади на продолжительность отопительного периода для г. Ялта 126 дней, установленный Приказом МЖКХ РК	Гкал/м <sup>2</sup>	0,1223
Годовой норматив потребления разделенный равными частями на 12 месяцев	Гкал/м <sup>2</sup>	0,0102
Отопление 1 м <sup>2</sup> общей отапливаемой площади в месяц в течение года (при отсутствии приборов учета тепловой энергии)	Гкал/м <sup>2</sup>	23,27

### 3. Муниципальным унитарным предприятием «Ялтакурорттеплоэнерго»

Информируем, об установлении тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение в 2016 году, поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «Ялтакурорттеплоэнерго» муниципального образования городской округ Ялта Республики Крым на основании Приказа Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21.12.2015 года № 80/7.

Таблица 82 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

Вид тарифа	Год	Значение
Для потребителей, относящихся к системам централизованного теплоснабжения котельных:		
Республика Крым, г. Ялта, ул. Блюхера 4а, котельная РК «Блюхера»		
Республика Крым, г. Ялта, ул. Кирова 21а, котельная Крымская здравница		
Республика Крым, г. Ялта, ул. Кирова 2а, котельная Курортная поликлиника		
Бюджетные учреждения (тарифы указываются без учета НДС)		
Одноставочный, руб/Гкал	С 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	4216,39

Вид тарифа	Год	Значение
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		
Однотарифный, руб./Гкал	С 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	4601,42
Население (тарифы указываются без учета НДС)		
Однотарифный, руб./Гкал	С 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	1950,88
	С 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	2243,52
Для потребителей, относящихся к системам централизованного теплоснабжения котельных:		
Республика Крым, пгт. Гурзуф, ул. Ялтинская 16 в, котельная «Ришелье Шато»		
Население (тарифы указываются без учета НДС)		
Однотарифный, руб./Гкал	С 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	2514,49
	С 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	2891,66
Для потребителей, относящихся к системам централизованного теплоснабжения котельных		
Республика Крым, пгт Массандра, ул. Мира, 19 минитопочная		
Республика Крым, пгт Массандра, ул. Мира, 24 минитопочная		
Республика Крым, пгт Массандра, ул. Мира, 6 минитопочная		
Республика Крым, пгт Массандра, ул. Туристская, 6 минитопочная		
Республика Крым, пгт Массандра, ул. Винодела Егорова 9, котельная «Винзавод»		
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		
Однотарифный, руб./Гкал	С 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно	3231,04
Население (тарифы указываются без учета НДС)		
Однотарифный, руб./Гкал	С 01.01.2016 по 30.06.2016 включительно	1396,99
	С 01.07.2016 по 31.12.2016 включительно	1816,08

Таблица 83 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» (Тарифы на горячее водоснабжение)

№ п/п	Наименование	Тарифы	
		С 01.01.2016 по 30.06.2016	С 01.07.2016 по 31.12.2016
1	Система централизованного теплоснабжения котельных:		
1.1	Республика Крым, г. Ялта, ул. Блюхера 4а, котельная РК «Блюхера»		
1.1.1	Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС)		
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4601,42	
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	-	-
1.1.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)		
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1950,88	2243,52
1.2	Республика Крым, пгт. Гурзуф, ул. Ялтинская 16в, котельная «Ришелье Шато»		
1.2.1	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)		
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2514,49	2891,66
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	-	-
1.3	Республика Крым, пгт. Массандра, ул. Винодела Егорова 9, котельная «Винзавод»		
	Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС)		
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3231,04	
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	-	-

**Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»**

Таблица 84 - Тарифы для ООО «Сервисная компания «Комфорт» установлены приказом №80/4, от 21.12.2015 г., изменения - №8/4 от 26.02.2016 г.

№ п/п	Наименование	Установленные тарифы на тепловую энергию для населения	
		С 01.03.2016 по 30.06.2016	С 01.07.2016 по 31.12.2016
	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»		
	г. Ялта		
	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)		
	Одноставочный, руб/Гкал	2584,21	2971,84

### 11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, Собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

Таблица 85 - Структура расходов по статьям затрат по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта за 2015 год.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
1	<b>Выработка тепловой энергии</b>	Гкал	<b>130 910,8</b>
2	СНК	Гкал	3 336,4
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,0
4	Отпуск в сеть	Гкал	127 574,4
5	Потери в сетях	Гкал	30 936,5
6	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	<b>96 637,9</b>
	<i>в т.ч. 1) на сторону:</i>	Гкал	96 637,9
	- население	Гкал	90 392,8
	- бюджет	Гкал	4 207,1
	- прочие	Гкал	2 038,0
	<i>2) собственное потребление</i>	Гкал	0,0
7	<b>Себестоимость по статьям затрат:</b>	тыс. руб.	
7.1.	<b>Топливо на технологические нужды, в том числе:</b>	т.у.т.	21 084,1
		тыс. руб.	92 577,8
7.1.1.	природный газ, (млн,м³/год)	т.у.т.	19 143,0
		К перевода	1,2
		тыс. м³	15 461,6
		руб/т.м³	4 715,9
		тыс. руб.	72 915,0
7.1.2.	мазут	т.у.т.	1 761,7

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
		К перевода	1,415
		тн	1 245,3
		руб/т.м³	13 524,0
		тыс. руб.	16 840,9
7.1.3.	печное топливо	т.у.т.	101,17
		К перевода	1,39
		тн	72,77
		руб/т.м³	23 419,64
		тыс. руб.	1 704,25
7.1.4.	Уголь	т.у.т.	42,94
		К перевода	0,988
		тн	43,47
		руб/т.м³	9 316,77
		тыс. руб.	405,00
7.1.5.	Дизельное топливо	т.у.т.	35,31
		К перевода	1,45
		тн	24,35
		руб/т.м³	29 265,39
		тыс. руб.	712,61
7.2.	Покупная электроэнергия,	тыс.кВт.ч	4 652,17
		руб/кВт	3,91
		тыс. руб.	18 192,68
7.3.	<b>Вода</b>	тыс.м³	195,25
		руб/м³	25,68
		тыс. руб.	5 014,02
	на технологические нужды	тыс.м³	195,25
	на нужды ГВС (справочно)	тыс.м³	0,00
7.4.	<b>Водоотведение сточных вод</b>	тыс.м³	100,01
		руб/м³	18,51
		тыс. руб.	2 173,80
7.5.	<b>Фонд оплаты труда</b>	тыс. руб.	78 703,20
	Численность персонала (справочно)	чел.	338
	Среднемесячная заработная плата, всего	руб./чел	19 404,14
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 848,20
7.6.	<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:</b>	тыс. руб.	12 631,60
	амортизация	тыс. руб.	11 413,70
	арендная плата	тыс. руб.	-
	затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	1 217,90
7.7.	<b>Материалы</b>	тыс. руб.	4 132,10
8	<b>ИТОГО производственная себестоимость:</b>	тыс. руб.	<b>237 273</b>
9	Прочие расходы	тыс. руб.	2 742
10	<b>Итого себестоимость:</b>	тыс. руб.	<b>240 015</b>
10.1.	Себестоимость на выработку тепловой энергии для собственного потребления	тыс. руб.	0
10.2.	Себестоимость на выработку тепловой энергии для реализации	тыс. руб.	240 015
11	Валовая выручка	тыс. руб.	240 015
12	<b>ЭОТ тариф (без НДС) на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	<b>2 483,66</b>



Таблица 86 - Планово-экономические показатели затрат в утвержденном тарифе по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта на 2016 год.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
1	<b>Выработка тепловой энергии</b>	Гкал	<b>130 523,0</b>
2	СНК	Гкал	3 270,7
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,0
4	Отпуск в сеть	Гкал	127 252,3
5	Потери в сетях	Гкал	28 192,9
6	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	<b>99 059,4</b>
	<i>в т.ч. 1) на сторону:</i>	Гкал	99 059,4
	- население	Гкал	92 330,7
	- бюджет	Гкал	4 072,4
	- прочие	Гкал	2 656,3
	<i>2) собственное потребление</i>	Гкал	0,0
7	<b>Себестоимость по статьям затрат:</b>	тыс. руб.	
7.1.	<b>Топливо на технологические нужды, в том числе:</b>	т.у.т.	21 012,16
		тыс. руб.	105 495,7
7.1.1.	природный газ, (млн,м3/год)	т.у.т.	18 809,69
		К перевода	1,247
		тыс. м <sup>3</sup>	15 083,95
		руб/т.м <sup>3</sup>	5 217,8
		тыс. руб.	78 705,1
7.1.2.	мазут	т.у.т.	1 503,0
		К перевода	1,425
		тн	1 054,74
		руб/т.м <sup>3</sup>	12 881,35
		тыс. руб.	13 586,5
7.1.3.	печное топливо	т.у.т.	263,83
		К перевода	1,256
		тн	210,05
		руб/т.м <sup>3</sup>	24 576,27
		тыс. руб.	5 162,2
7.1.4.	Уголь	т.у.т.	149,99
		К перевода	0,934
		тн	160,58
		руб/т.м <sup>3</sup>	8 728,81
		тыс. руб.	1 401,7
7.1.5.	Дизельное топливо	т.у.т.	285,65
		К перевода	1,493
		тн	191,33
		руб/т.м <sup>3</sup>	34 705,41
		тыс. руб.	6 640,2
7.2.	Покупная электроэнергия,	тыс.кВт.ч	5 153,07
		руб/кВт	4,23
		тыс. руб.	21 795,8
7.3.	<b>Вода</b>	тыс.м <sup>3</sup>	114,586
		руб/м <sup>3</sup>	26,36
		тыс. руб.	3 020,7
	<i>на технологические нужды</i>	тыс.м <sup>3</sup>	114,586



№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
	<i>на нужды ГВС (справочно)</i>	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
7.4.	<b>Водоотведение сточных вод</b>	тыс.м <sup>3</sup>	54,795
		руб/м <sup>3</sup>	18,95
		тыс. руб.	1 038,5
7.5.	<b>Фонд оплаты труда</b>	тыс. руб.	88 833,0
	<i>Численность персонала (справочно)</i>	чел.	361
	<i>Среднемесячная заработная плата, всего</i>	руб./чел	20 737,07
	<i>Отчисления на социальные нужды</i>	тыс. руб.	27 129,6
7.6.	<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:</b>	тыс. руб.	9 322,0
	<i>амортизация</i>	тыс. руб.	7 982,5
	<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	-
	<i>затраты на ремонт и обслуживание</i>	тыс. руб.	1 339,5
7.7.	<b>Материалы</b>	тыс. руб.	1 627,0
8	<b>ИТОГО производственная себестоимость:</b>	тыс. руб.	<b>259 262</b>
9	Прочие расходы	тыс. руб.	3 374
10	<b>Итого себестоимость:</b>	тыс. руб.	<b>262 636</b>
10.1.	Себестоимость на выработку тепловой энергии для собственного потребления	тыс. руб.	0
10.2.	Себестоимость на выработку тепловой энергии для реализации	тыс. руб.	262 636
11	Валовая выручка	тыс. руб.	262 636
12	<b>ЭОТ тариф (без НДС) на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	<b>2 651,30</b>

Таблица 87 - Расчет себестоимости на услуги теплоснабжения МУП «Ялтинские тепловые сети» за 2015 год.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Всего	Население	Бюджет	Прочие
1	<b>1.Реализация</b>	Гкал	<b>23 932,0</b>	<b>21 931,1</b>	<b>1 692,2</b>	<b>308,7</b>
	<b>Удельный вес</b>	%	<b>100,0</b>	<b>91,6</b>	<b>7,1</b>	<b>1,3</b>
2	<b>2. Себестоимость оказания услуг</b>					
	в том числе:					
	<i>2.1 материальные затраты</i>	тыс.руб.	20 499,1	18 785,2	1 449,4	264,4
	-- газ	тыс.руб.	16 344,2	14 977,7	1 155,6	210,8
	-- жидкое топливо	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
	-- электроэнергия	тыс.руб.	3 507,2	3 214,0	248,0	45,2
	-- вода на собственные нужды	тыс.руб.	242,0	221,8	17,1	3,1
	-- материалы	тыс.руб.	405,7	371,8	28,7	5,2
	2.2 Зарплата	тыс.руб.	16 560,0	15 175,5	1 170,9	213,6
	2.3. начисления на зарплату	тыс.руб.	5 001,1	4 583,0	353,6	64,5
	2.4. амортизация	тыс.руб.	481,3	441,1	34,0	6,2
	2.5. прочие затраты	тыс.руб.	921,6	844,5	65,2	11,9
	2.6. ремонты	тыс.руб.	805,3	738,0	56,9	10,4
3	<b>Полная себестоимость</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>44 268,4</b>	<b>40 567,3</b>	<b>3 130,1</b>	<b>571,1</b>
4	<b>Себестоимость 1Гкал, без НДС</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>1 849,76</b>	<b>1 849,76</b>	<b>1 849,76</b>	<b>1 849,76</b>

Таблица 88 - Расчет себестоимости на услуги теплоснабжения МУП «Ялтинские тепловые сети» на 2016 год.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Всего	Население	Бюджет	Прочие
1	<b>1.Реализация</b>	Гкал	<b>24 367,1</b>	<b>22 566,2</b>	<b>1 492,2</b>	<b>308,7</b>
	<b>Удельный вес</b>	%	%	<b>92,6</b>	<b>6,1</b>	<b>1,3</b>
2	<b>2. Себестоимость оказания услуг</b>					
	в том числе:					
	<i>2.1 материальные затраты</i>	тыс.руб.	22 086,0	20 453,7	1 352,5	279,8
	-- газ	тыс.руб.	17 837,5	16 519,2	1 092,3	226,0
	-- жидкое топливо	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	-- электроэнергия	тыс.руб.	3 305,0	3 060,7	202,4	41,9
	-- вода на собственные нужды	тыс.руб.	187,4	173,5	11,5	2,4
	-- материалы	тыс.руб.	756,1	700,2	46,3	9,6
	2.2 Зарплата	тыс.руб.	18 357,0	17 000,3	1 124,1	232,6
	2.3. начисления на зарплату	тыс.руб.	5 543,8	5 134,1	339,5	70,2
	2.4. амортизация	тыс.руб.	9 293,9	8 607,0	569,1	117,8
	2.5. прочие затраты	тыс.руб.	833,1	771,5	51,0	10,6
	2.6. ремонты	тыс.руб.	464,0	429,7	28,4	5,9
3	<b>Полная себестоимость</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>56 577,8</b>	<b>52 396,3</b>	<b>3 464,6</b>	<b>716,8</b>
4	<b>Себестоимость 1Гкал, без НДС</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>2 321,89</b>	<b>2 321,89</b>	<b>2 321,89</b>	<b>2 321,89</b>

### **11.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности**

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Если для подключения объекта капитального строительства к системе теплоснабжения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети. Плата за подключение не взимается.

Информация, о плате за подключение к системе теплоснабжения для проведения соответствующего анализа от теплоснабжающих организаций городского округа Ялта не представлена.

### **11.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для специально значимых категорий потребителей**

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объёме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

## **12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения**

### **12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории МО ГО «Ялта» можно выделить следующие:

1. Отсутствие или нарушение изоляции трубопроводов тепловой сети приводят к сверхнормативным потерям, которые являются прямыми убытками теплоснабжающих организаций. Также сверхнормативные потери приводят к ухудшению параметров теплоносителя у конечного потребителя, что приводит к снижению температуры воздуха внутри помещения относительно нормативных величин.

2. Разбалансировка системы отопления. Тепловые сети от котельных характеризуются относительно высокой протяженностью магистральных и распределительных тепловых сетей, в результате чего отрегулировать системы отопления некоторых удаленных потребителей становится практически невозможно. Создание и использование электронной модели позволит точно оценивать величины располагаемых напоров у потребителей для различных режимов переключения.

3. Случаи самопроизвольной замены внутренних систем отопления приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях.

4. Отсутствие регуляторов температуры и регуляторов расхода теплоносителя у потребителей приводит к невозможности обеспечения качественного теплоснабжения потребителей. Оптимальным способом регулирования работы систем централизованного теплоснабжения является такой, когда качественно-количественный способ регулирования: на источнике теплоснабжения дополняется групповым/ местным/ индивидуальным количественным способом регулирования (регулирование осуществляется путем изменения расхода теплоносителя и коэффициента смешения (при зависимом присоединении отопительных систем). Для повышения качества теплоснабжения, поддержания комфортных условий микроклимата, а также экономии топливно-энергетических ресурсов рекомендуется установить устройства, позволяющие осуществлять количественное регулирование в ЦТП, ИТП и индивидуальных теплопотребляющих установках.

5. Несбалансированный уровень загрузки котельных. Недогрузка оборудования оказывает влияние на уровень потребления топлива, воды и электрической энергии для производства тепловой энергии, приводит к завышению расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, а также приводит к избыточному отпуску тепловой энергии в сеть ввиду невозможности регулирования.

6. Неконтролируемые процессы децентрализации теплоснабжения. При нахождении в составе Украины Республики Крым нормативно-правовыми актами переход на индивидуальное теплоснабжение в зоне действия источников централизованного теплоснабжения не запрещался. Таким образом, часть потребителей по собственному желанию перешло на индивидуальное теплоснабжение. Комбинированные способы теплоснабжения приводят к следующим негативным последствиям:

- снижению тепловой нагрузки МКД, коэффициента использования установленной мощности теплоисточника и, как следствие, снижению общей эффективности работы систем теплоснабжения;
- снижению безопасности (для индивидуальных теплогенераторов, как и для любого теплоэнергетического оборудования, существует вероятность отравления угарным газом и вероятность взрыва газа);
- ухудшению экологической обстановки в регионе (выброс уходящих газов производится в границах жилых зон, в то время как при централизованном теплоснабжении происходит рассеивание вредных веществ на дальние расстояния, при централизованном теплоснабжении концентрация выбросов в границах городской застройки гораздо меньше);
- снижению коэффициента использования установленной мощности источников тепловой энергии и, как следствие, снижению общей эффективности работы системы теплоснабжения;
- нарушению гидравлического режима работы системы теплоснабжения;
- завышению расхода теплоносителя по тепловым сетям;
- завышению уровня потерь тепловой энергии и теплоносителя в сетях.

7. Отсутствие приборов технического и коммерческого учета тепловой энергии как на источниках, так у наибольшей части потребителей, не позволяет оценивать фактическую выработку тепловой энергии источниками и фактическое потребление тепловой энергии каждым зданием. Полное оснащение потребителей приборами учета тепловой энергии позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и осуществлять корректную оценку тепловых потерь в тепловых сетях.

8. Моральный и физический износ котельного оборудования на источниках тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». Главной причиной проблемы является продолжительная эксплуатация теплогенерирующего оборудования без плановых замен и недофинансирование мероприятий по замене оборудования. Износ оборудования приводит к перерасходу топлива на котельных и высокой вероятности возникновения отказов оборудования.

9. Использование воды с высоким содержанием солей жесткости при производстве тепловой энергии затрудняет эксплуатацию систем теплоснабжения и приводит к снижению срока службы оборудования. Кроме того, жесткость исходной воды влияет на выбор основного оборудования.

10. Использование паровых котлов при отсутствии потребителей пара. Здания и сооружения, потребляющие тепловую энергию в виде пара, на территории муниципального образования отсутствуют. Пар, вырабатываемый паровыми котлами, в основном используется:

- для подогрева сетевой воды в пароводяных теплообменниках (ПСВ)
- для деаэрации подпиточной воды паровых котлов;
- для деаэрации подпиточной воды тепловых сетей;

В настоящее время на территории Российской Федерации довольно широко используются современные блочно-модульные котельные, содержащие в своем составе высокоэффективное оборудование, и, не содержащие в своем составе парогенераторов.

Использование водогрейных котлов с оптимальной загрузкой оборудования позволило бы повысить энергетическую эффективность производства и передачи тепловой энергии на котельных.

## **12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

1. Моральный и физический износ тепловых сетей и сооружений на них. Существенная доля участков тепловых сетей эксплуатируется с момента ввода в эксплуатацию котельных, то есть более 25 лет. Значительный износ сетей приводит к снижению надежности из-за коррозии, а ухудшенные вследствие длительной эксплуатации качества изоляции – ежегодному увеличению потерь тепловой энергии в тепловых сетях и понижению температуры теплоносителя до вводов потребителей.

2. Высокая статистика повреждаемости трубопроводов. Ситуации, приводящие к ограничениям/ отключениям теплоснабжения потребителей, происходят довольно часто, что подтверждается высокой статистикой отказов, и, как следствие, малым наработкам на отказ трубопроводов. Причем наибольшая часть аварийных ситуаций приходится на трубопроводы, фактический срок эксплуатации которых, превышает нормативный период (25-30 лет). Основной причиной повреждений трубопроводов является наружная коррозия.

3. Отсутствие резервного электроснабжения котельных приводит к полной зависимости процессов выработки тепловой энергии от поставок электроэнергии из внешней системы электроснабжения. Установка электрогенераторов на котельных позволила бы повысить надежность за счет бесперебойной выработки тепловой энергии вне зависимости от отключений во внешних системах электроснабжения. Также одним из направлений повышения надежности работы системы теплоснабжения является установка на котельных устройств автоматического ввода резерва, позволяющего переключать на резервное питание электропотребляющее оборудование котельных при перебоях (прекращении) энергоснабжения от источника или изменении параметров электрического тока.

4. Несовершенство применяемых методов определения мест утечек. Существующие методы диагностики тепловых сетей представлены в разделе 3.11 – в настоящее время производятся гидравлические испытания тепловых сетей и шурфовки. Также в данном разделе представлены новые методы, позволяющие выявлять повреждения трубопроводов. В целях повышения качества диагностики тепловых сетей теплоснабжающим организациям предлагается рассмотреть современные методы наряду с использованием существующих методов.

### **12.3. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Для всех источников, согласно предоставленным данным, проблем с поставками основного топлива – природного газа для их работы в течение всего года не существует.

### **12.4. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

На всех котельных, согласно полученным данным, предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников нет.



**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**  
**(КАРТЫ И СХЕМЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**  
**ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ В ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ РЕЖИМАХ**  
**СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)**







Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Васильева, 16 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

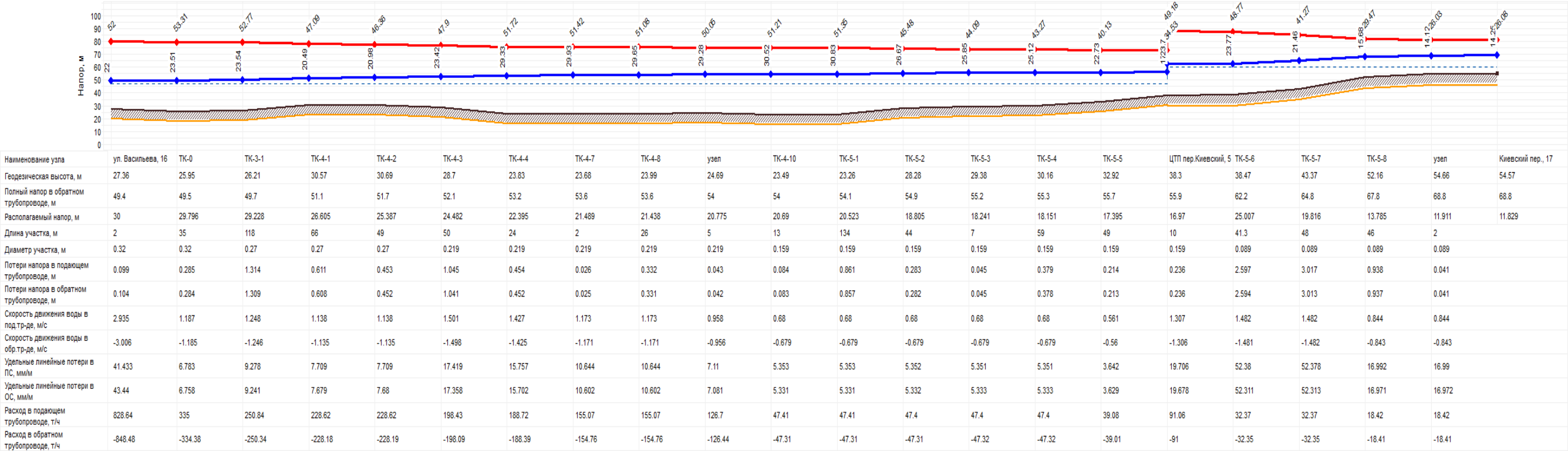
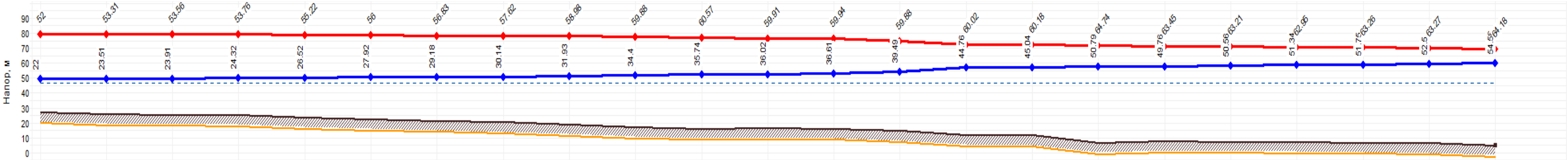


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Васильева, 16 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Васильева, 16	TK-0	TK-1-1	TK-1-2	TK-1-3	TK-1-4	TK-1-5	TK-1-6а	TK-1-6	TK-1-7	TK-1-8	TK-1-9	TK-1-10	TK-1-11	TK-1-12	TK-1-13	TK-1-28	TK-1-29	TK-1-30	TK-1-31	TK-1-36	TK-1-37	Розв'єта, 9
Геодезическая высота, м	27.36	25.95	25.63	25.33	23.5	22.41	21.36	20.49	18.91	17.23	16.21	16.4	16.09	14.68	11.97	11.75	6.59	7.75	7.47	7.21	6.85	6.47	4.97
Полный напор в обратном трубопроводе, м	49.4	49.5	49.5	49.6	50	50.3	50.5	50.6	50.8	51.6	51.9	52.4	52.7	54.2	56.7	56.8	57.4	57.5	58	58.5	58.6	59	59.5
Располагаемый напор, м	30	29.796	29.649	29.448	28.693	28.084	27.652	27.478	27.047	25.483	24.836	23.892	23.326	20.388	15.261	15.139	13.954	13.683	12.656	11.619	11.51	10.765	9.6
Длина участка, м	2	4	6	42	39	28	13	16	58	24	35	21	49	130	6	114	26	65	65	88	16	25	
Диаметр участка, м	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.159	0.152	0.152	0.076	0.076	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.099	0.071	0.096	0.378	0.305	0.216	0.087	0.216	0.783	0.324	0.473	0.284	1.472	2.569	0.061	0.594	0.135	0.514	0.519	0.055	0.373	0.583	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.104	0.077	0.105	0.377	0.304	0.216	0.087	0.215	0.781	0.323	0.471	0.283	1.466	2.559	0.06	0.592	0.135	0.513	0.518	0.054	0.373	0.582	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.935	1.749	1.665	1.248	1.163	1.156	1.077	1.375	1.375	1.375	1.375	1.375	1.799	1.459	1.044	0.748	0.748	0.755	0.737	0.204	0.817	0.817	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.006	-1.821	-1.737	-1.246	-1.161	-1.154	-1.075	-1.372	-1.372	-1.372	-1.372	-1.373	-1.796	-1.456	-1.042	-0.747	-0.747	-0.754	-0.737	-0.204	-0.817	-0.817	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	41.433	14.715	13.339	7.506	6.516	6.438	5.587	11.254	11.254	11.253	11.253	11.253	25.026	16.467	8.435	4.341	4.34	6.595	6.653	0.517	19.428	19.428	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	43.44	15.96	14.526	7.48	6.493	6.416	5.567	11.214	11.215	11.215	11.215	11.216	24.939	16.403	8.398	4.326	4.327	6.579	6.638	0.516	19.402	19.403	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	828.64	493.64	469.97	352.44	328.33	326.36	303.99	276.3	276.3	276.29	276.29	276.28	237.89	192.93	138.02	98.95	98.94	52.63	46.97	13.02	13.01	13.01	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-848.48	-514.11	-490.46	-351.82	-327.74	-325.79	-303.44	-275.81	-275.81	-275.82	-275.82	-275.83	-237.48	-192.55	-137.71	-98.78	-98.79	-52.57	-46.91	-13	-13	-13	

Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Васильева, 16 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

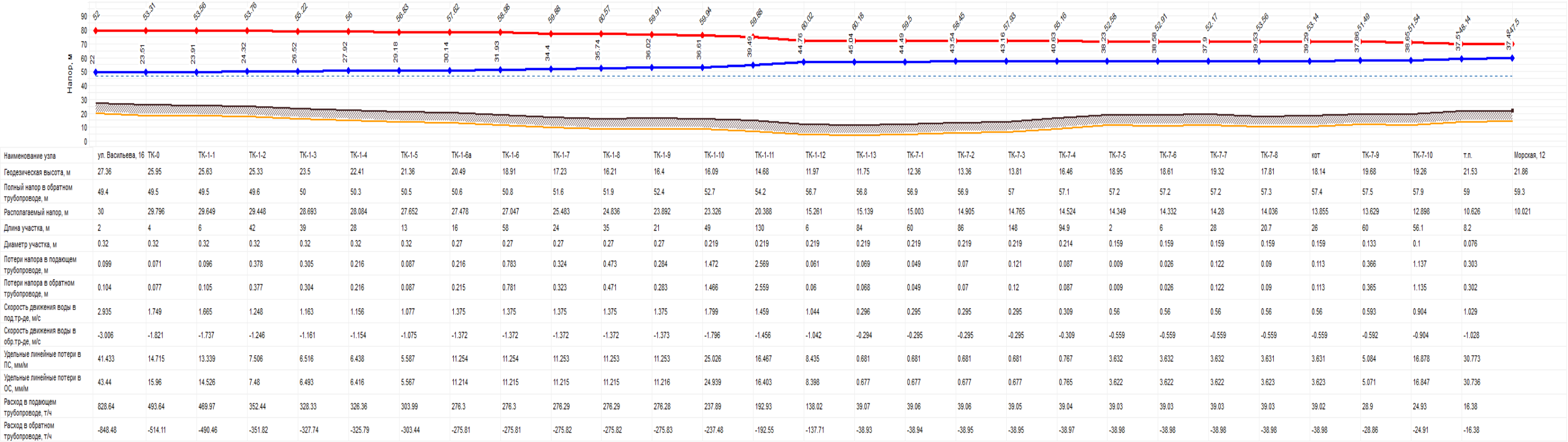




Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Чкалова, 11 и котельной ул. Найденова, 8 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

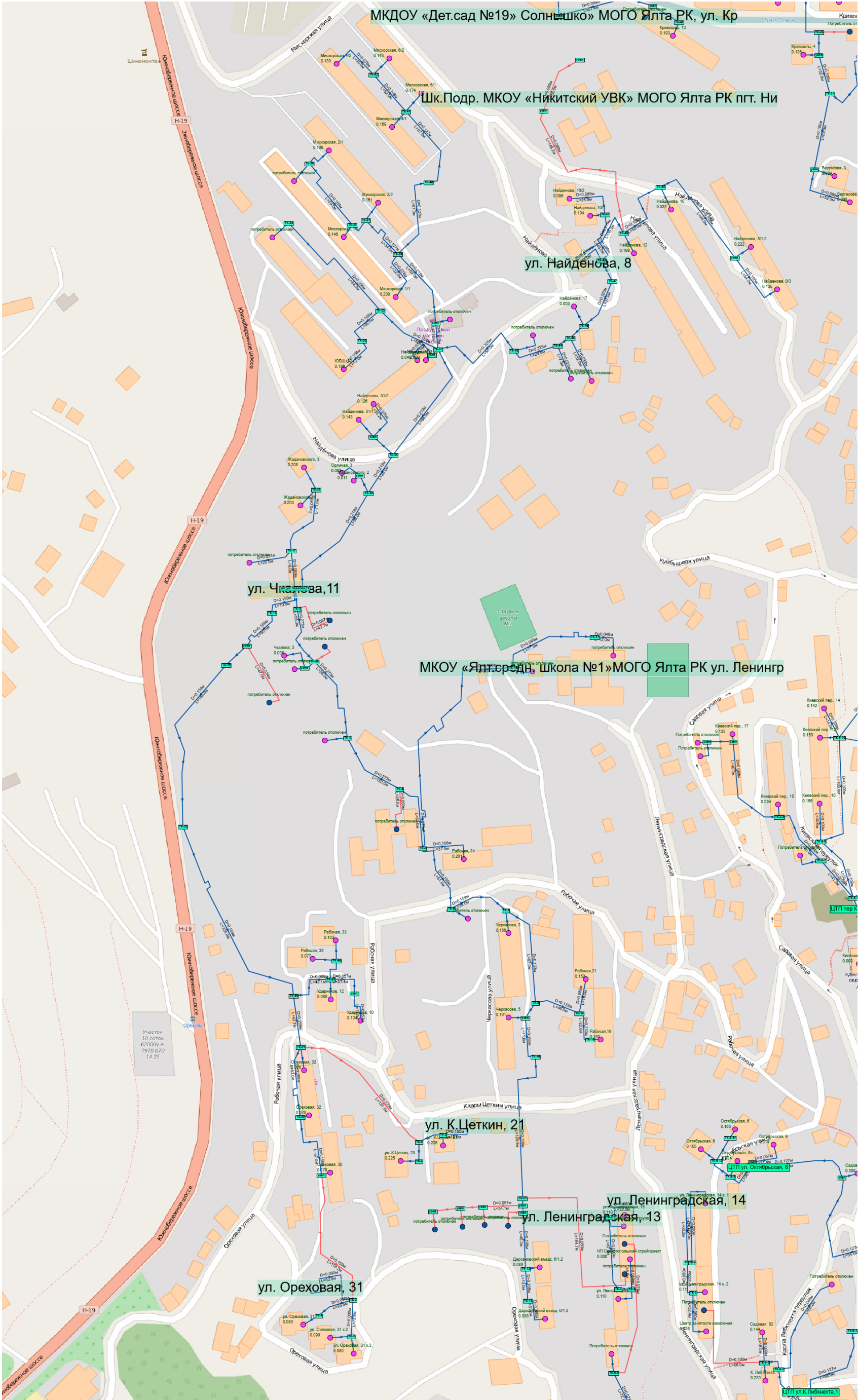


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Чкалова, 11 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

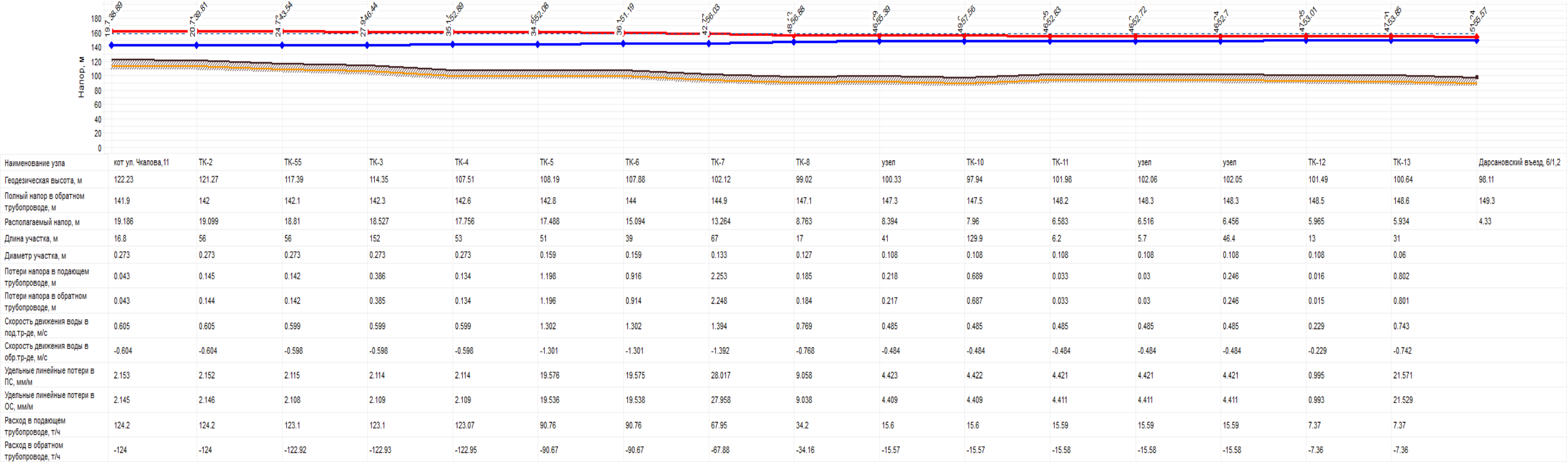
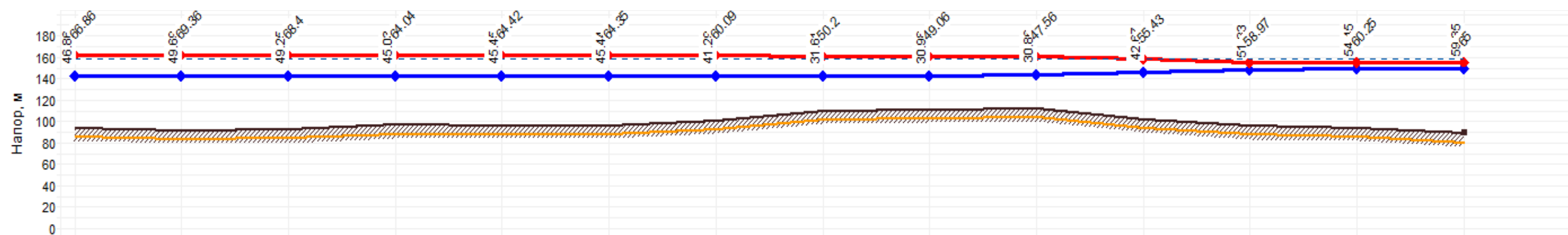


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Найденова, 8 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Найденова, 8	TK-48	TK-47	TK-46	TK-45	TK-44	TK-43	TK-31	узел	TK-36	TK-40	TK-41	TK-42	Мисхорская, 6/2
Геодезическая высота, м	94.66	92	92.7	96.99	96.59	96.63	100.83	110.62	111.5	112.31	102.47	96.12	94.17	89.09
Полный напор в обратном трубопроводе, м	141.5	141.7	142	142	142	142.1	142.1	142.2	142.5	143.2	145.1	147.9	148.6	148.9
Располагаемый напор, м	20	19.675	19.146	19.009	18.962	18.907	18.802	18.591	18.078	16.702	12.763	7.146	5.802	5.15
Длина участка, м	8	18	37	13	15	29	58	22	59	61	87	52	14	
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325	0.219	0.219	0.127	0.127	0.108	0.076	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.163	0.264	0.069	0.024	0.027	0.053	0.105	0.257	0.689	1.971	2.811	0.672	0.327	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.163	0.264	0.069	0.024	0.027	0.053	0.106	0.256	0.688	1.967	2.806	0.671	0.326	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.48	1.257	0.571	0.565	0.565	0.565	0.565	1.121	1.121	1.327	1.327	0.758	0.818	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.481	-1.258	-0.571	-0.566	-0.566	-0.566	-0.566	-1.12	-1.12	-1.326	-1.326	-0.757	-0.817	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	16.942	12.223	1.543	1.514	1.514	1.514	1.514	9.728	9.728	26.931	26.929	10.774	19.439	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	16.956	12.239	1.545	1.516	1.516	1.516	1.516	9.711	9.711	26.877	26.878	10.753	19.406	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	195.69	166.19	166.19	164.58	164.57	164.57	164.57	148.24	148.24	59.02	59.02	24.37	13.02	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-195.78	-166.29	-166.3	-164.7	-164.7	-164.71	-164.71	-148.11	-148.11	-58.96	-58.96	-24.35	-13.01	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Изобильная, 7 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

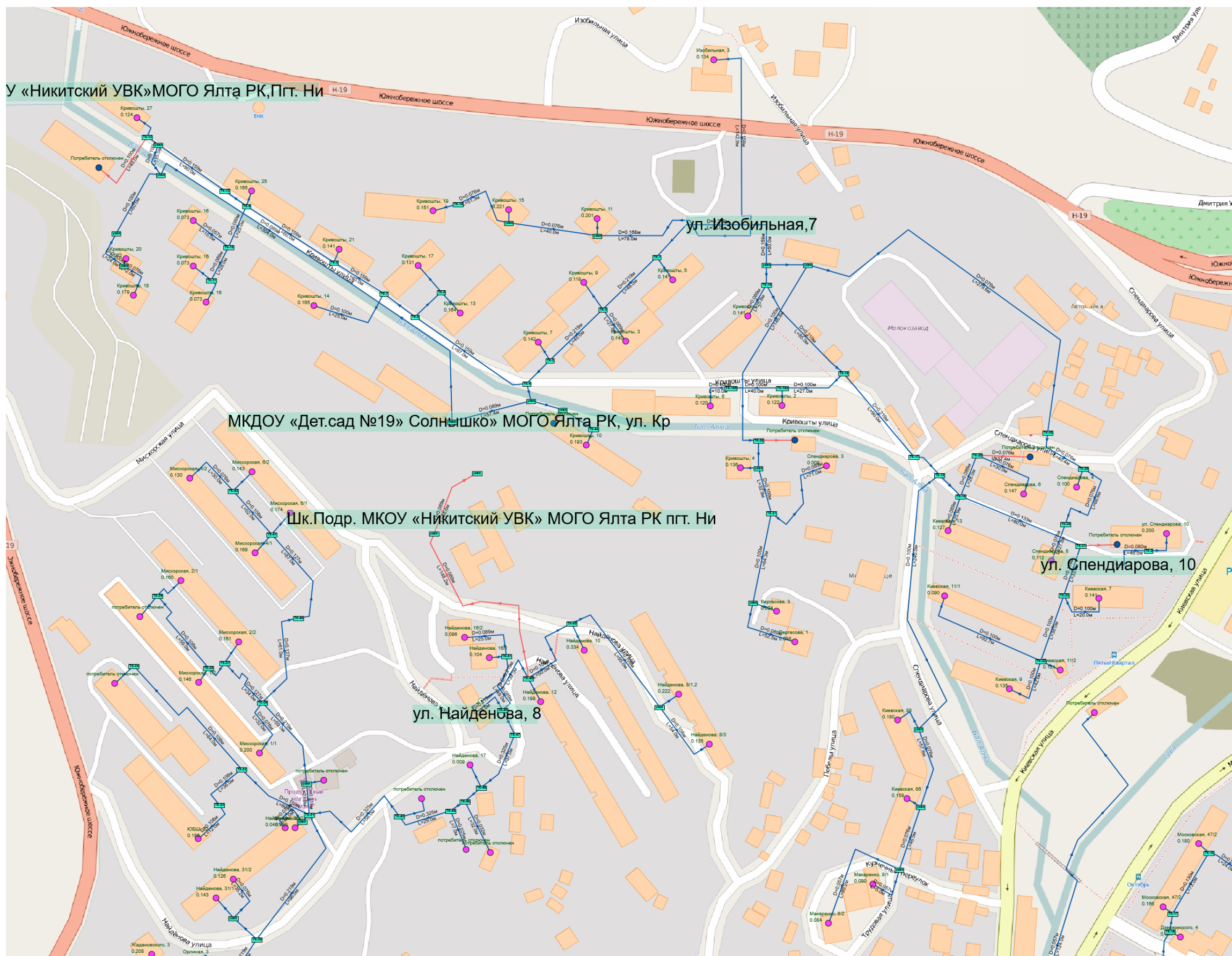
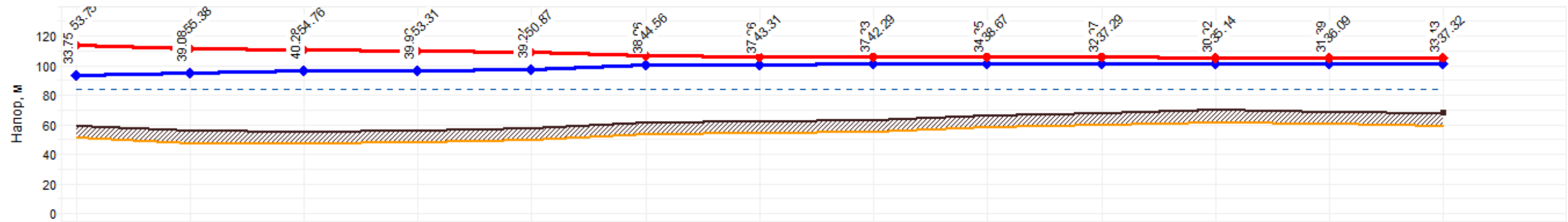
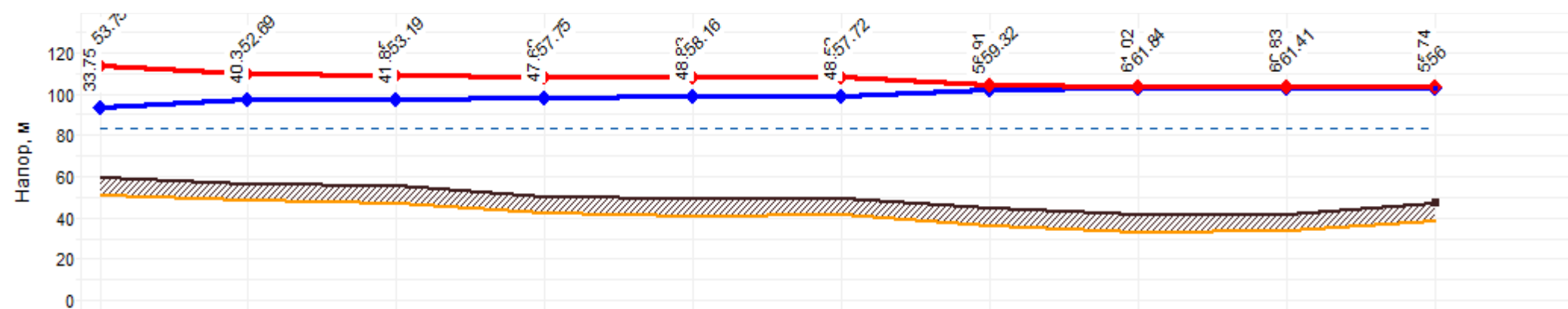


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Изобильная, 7 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Изобильная, 7	ТК-1	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	ТК-7	ТК-8	ТК-9	ТК-12	узел	ТК-13	Кривошты, 27
Геодезическая высота, м	59.25	55.77	55.48	56.38	57.94	61.68	62.51	63.18	66.48	67.86	69.96	69	67.61
Полный напор в обратном трубопроводе, м	93	94.8	95.8	96.3	97.2	99.7	100.2	100.5	100.8	100.8	100.9	100.9	101
Располагаемый напор, м	20	16.299	14.477	13.383	11.629	6.496	5.649	4.954	4.327	4.315	4.213	4.207	3.89
Длина участка, м	78	48	45	24	97	30	40	60	10	90	10	12	
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.168	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.076	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.853	0.912	0.547	0.878	2.571	0.424	0.348	0.314	0.006	0.051	0.003	0.159	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.848	0.91	0.546	0.876	2.563	0.423	0.347	0.313	0.006	0.051	0.003	0.159	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.6	1.431	1.144	1.683	1.383	1.01	0.792	0.614	0.202	0.202	0.141	0.615	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.598	-1.429	-1.143	-1.68	-1.381	-1.008	-0.79	-0.613	-0.201	-0.201	-0.14	-0.615	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	19.794	15.838	10.135	30.49	22.084	11.777	7.247	4.364	0.475	0.475	0.233	11.03	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	19.748	15.8	10.109	30.408	22.022	11.743	7.225	4.349	0.473	0.473	0.232	11.008	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	211.55	189.2	151.31	130.92	96.41	70.37	55.18	42.79	14.04	14.04	9.8	9.8	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-211.3	-188.98	-151.12	-130.74	-96.27	-70.27	-55.09	-42.72	-14.01	-14.01	-9.79	-9.79	

Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Изобильная, 7 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Изобильная, 7	узел	ТК-15	ТК-16	ТК-17	ТК-18	узел	узел	узел	Макаренко, 8/2
Геодезическая высота, м	59.25	56.5	55.47	50.28	49.47	49.87	44.87	41.55	41.86	47.11
Полный напор в обратном трубопроводе, м	93	96.8	97.3	98	98.3	98.4	101.8	102.6	102.7	102.8
Располагаемый напор, м	20	12.398	11.335	10.068	9.285	9.198	2.416	0.82	0.577	0.252
Длина участка, м	50	10	85	90	10	240	57.6	46.6	89.2	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.219	0.219	0.219	0.1	0.076	0.076	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.807	0.532	0.635	0.392	0.044	3.4	0.8	0.122	0.163	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.795	0.531	0.633	0.391	0.043	3.382	0.796	0.121	0.162	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.346	1.961	0.896	0.684	0.684	0.756	0.63	0.273	0.19	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.342	-1.958	-0.895	-0.683	-0.683	-0.754	-0.628	-0.272	-0.189	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	63.454	44.339	6.222	3.63	3.63	11.804	11.569	2.181	1.527	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	63.246	44.211	6.203	3.619	3.619	11.744	11.503	2.166	1.514	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	163.5	136.65	118.51	90.47	90.46	20.84	10.04	4.34	1.7	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-163.23	-136.45	-118.33	-90.32	-90.33	-20.79	-10.01	-4.33	-1.7	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

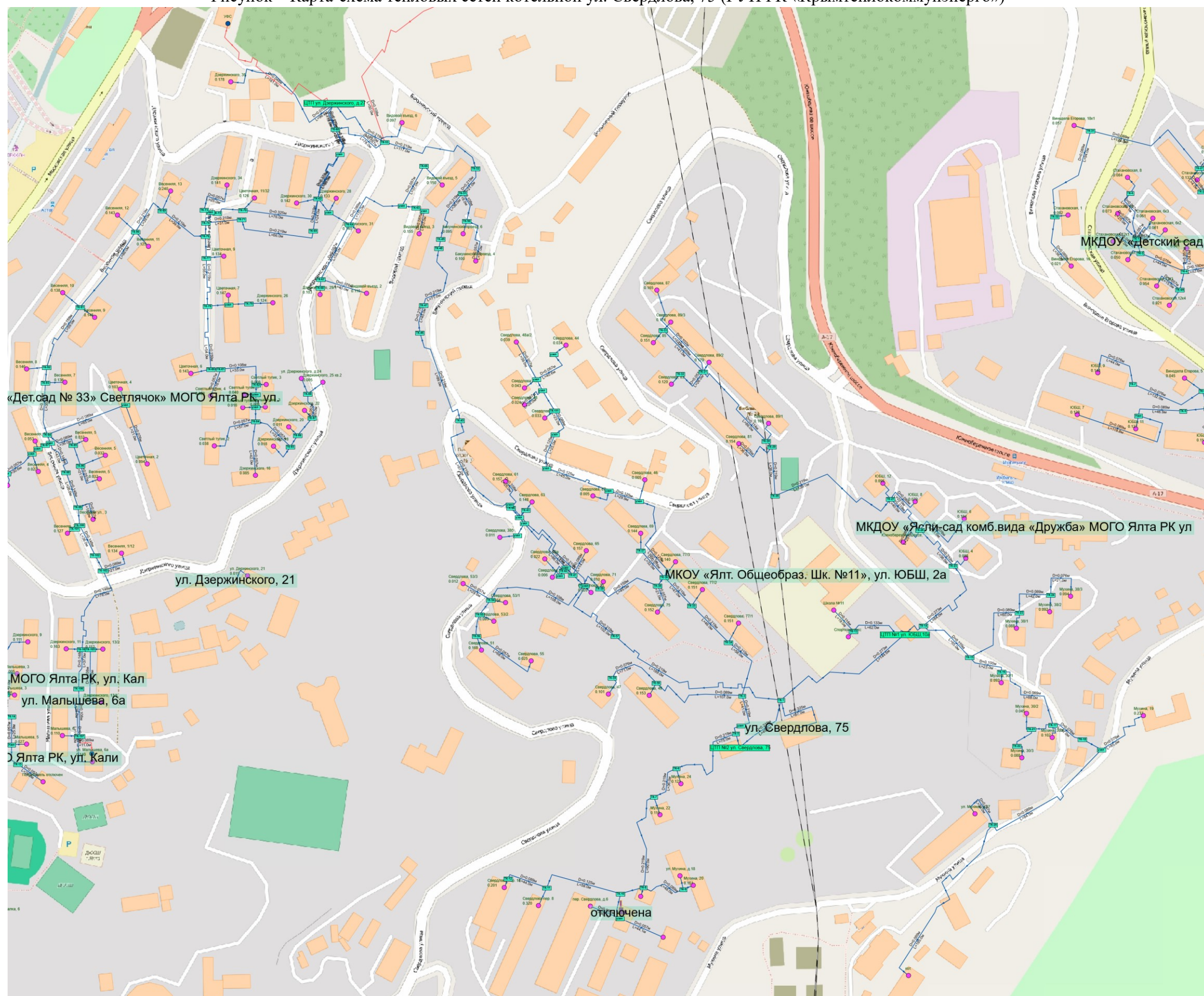
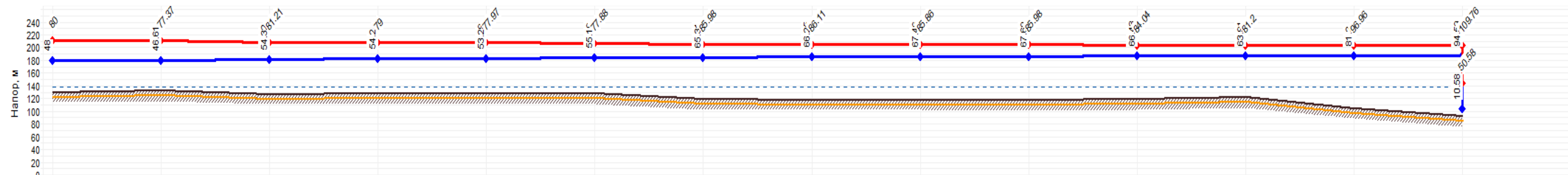


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Свердлова, 75 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Свердлова, 75	ТК-1	ТК-57	узел	узел	ТК-45	ТК-46	ТК-47	ТК-48	ТК-49	ТК-51	ТК-52	ТК-53	ЦТП ул. Дзержинского, д.27
Геодезическая высота, м	130.64	132.65	126.86	128.02	128.99	128.08	118.97	118.43	117.95	117.77	119.34	122.05	105.52	92.42
Полный напор в обратном трубопроводе, м	178.6	179.3	181.2	182.2	182.3	183.3	184.3	184.7	185.4	185.5	185.8	186	186.7	187
Располагаемый напор, м	32	30.757	26.89	24.803	24.68	22.695	20.67	19.851	18.398	18.296	17.559	17.286	15.766	15.17
Длина участка, м	57	189	102	6	97	99	40	71	5	36	21	117	46	
Диаметр участка, м	0.325	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.624	1.944	1.049	0.062	0.997	1.018	0.411	0.73	0.051	0.37	0.137	0.765	0.301	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.619	1.923	1.038	0.061	0.987	1.008	0.407	0.723	0.051	0.367	0.136	0.756	0.297	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.389	1.052	1.052	1.052	1.052	1.052	1.052	1.052	1.052	1.052	0.838	0.838	0.838	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.384	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-1.047	-0.834	-0.834	-0.834	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	9.116	8.572	8.57	8.568	8.568	8.567	8.566	8.566	8.565	8.565	5.446	5.446	5.445	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	9.05	8.48	8.482	8.483	8.483	8.484	8.486	8.486	8.487	8.487	5.386	5.386	5.387	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	404.58	139.13	139.12	139.11	139.11	139.1	139.09	139.09	139.08	139.08	110.86	110.86	110.85	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-403.09	-138.39	-138.4	-138.41	-138.41	-138.42	-138.43	-138.44	-138.44	-138.44	-110.25	-110.25	-110.26	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Держинского, 3 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

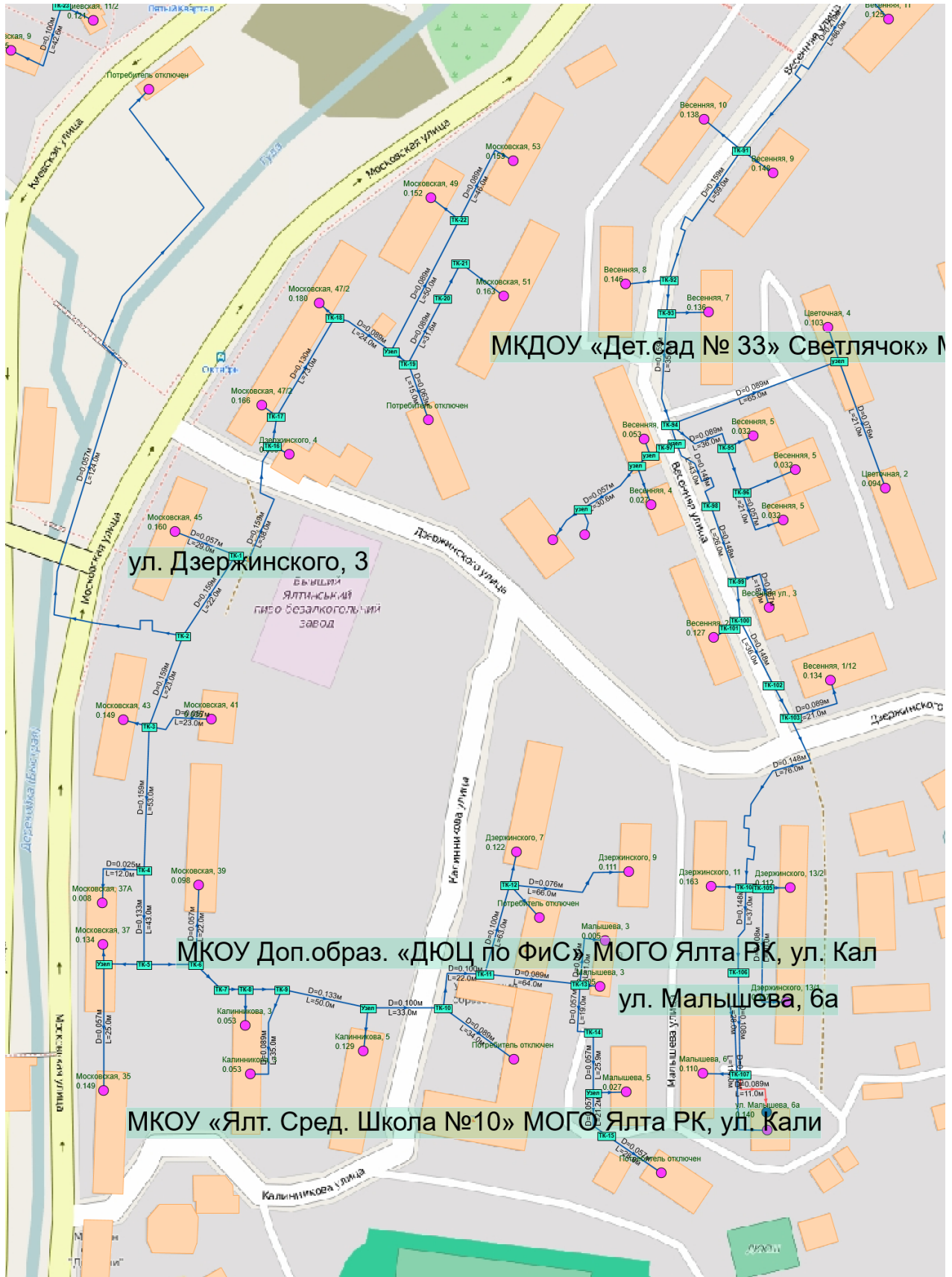


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Дзержинского, 3 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)





Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. 16 Апреля 1944, Массандра (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

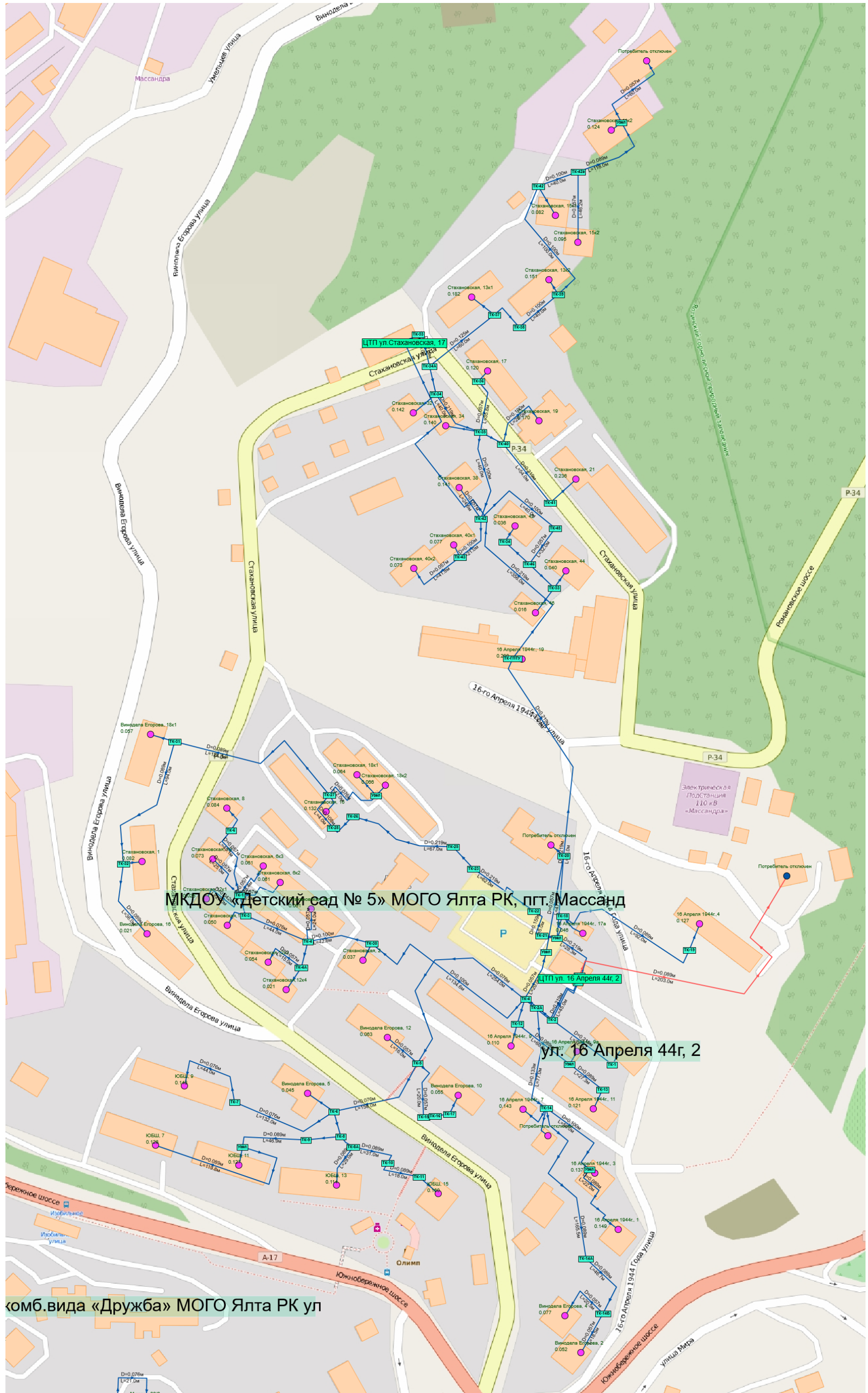
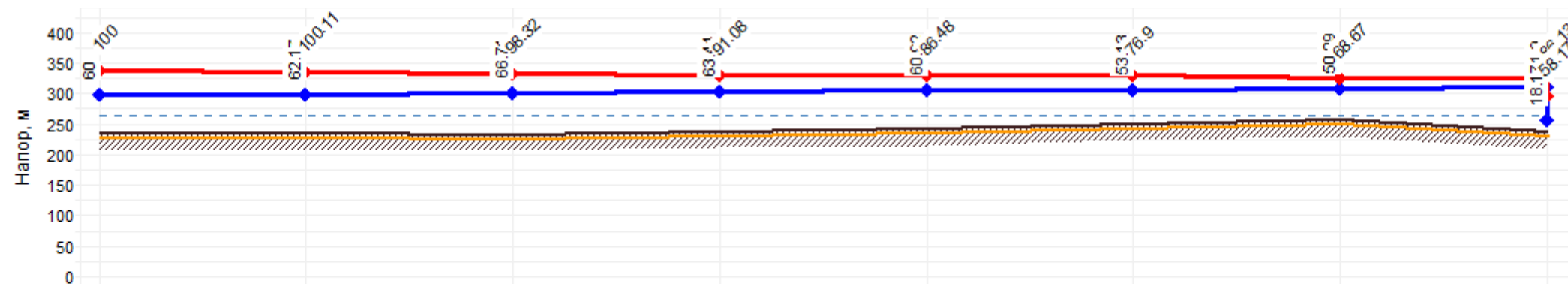




Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. 16 Апреля 1944, Массандра (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	ТК-2	узел	Узел	ТК-20	ТК-ГПТУ	ЦТП ул.Стахановская, 17
Геодезическая высота, м	235.87	234.73	233.35	238.6	242.16	250.84	256.47	236.83
Полный напор в обратном трубопроводе, м	295.9	296.9	300.1	302	303.1	304	306.6	308.7
Располагаемый напор, м	40	37.946	31.606	27.645	25.564	23.771	18.584	14.23
Длина участка, м	10.4	32	45	28.3	63	200	356	
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.029	3.175	1.984	1.042	0.898	2.599	2.183	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.026	3.165	1.977	1.039	0.895	2.588	2.173	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.272	3.272	2.18	1.992	1.239	1.183	0.812	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.267	-3.267	-2.176	-1.989	-1.237	-1.181	-0.81	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	82.675	82.674	36.74	30.662	11.884	10.828	5.111	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	82.416	82.417	36.607	30.562	11.836	10.784	5.086	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	432.56	432.56	288.29	263.34	163.87	156.41	107.39	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-431.89	-431.89	-287.76	-262.91	-163.53	-156.09	-107.12	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Тимирязева, 4 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

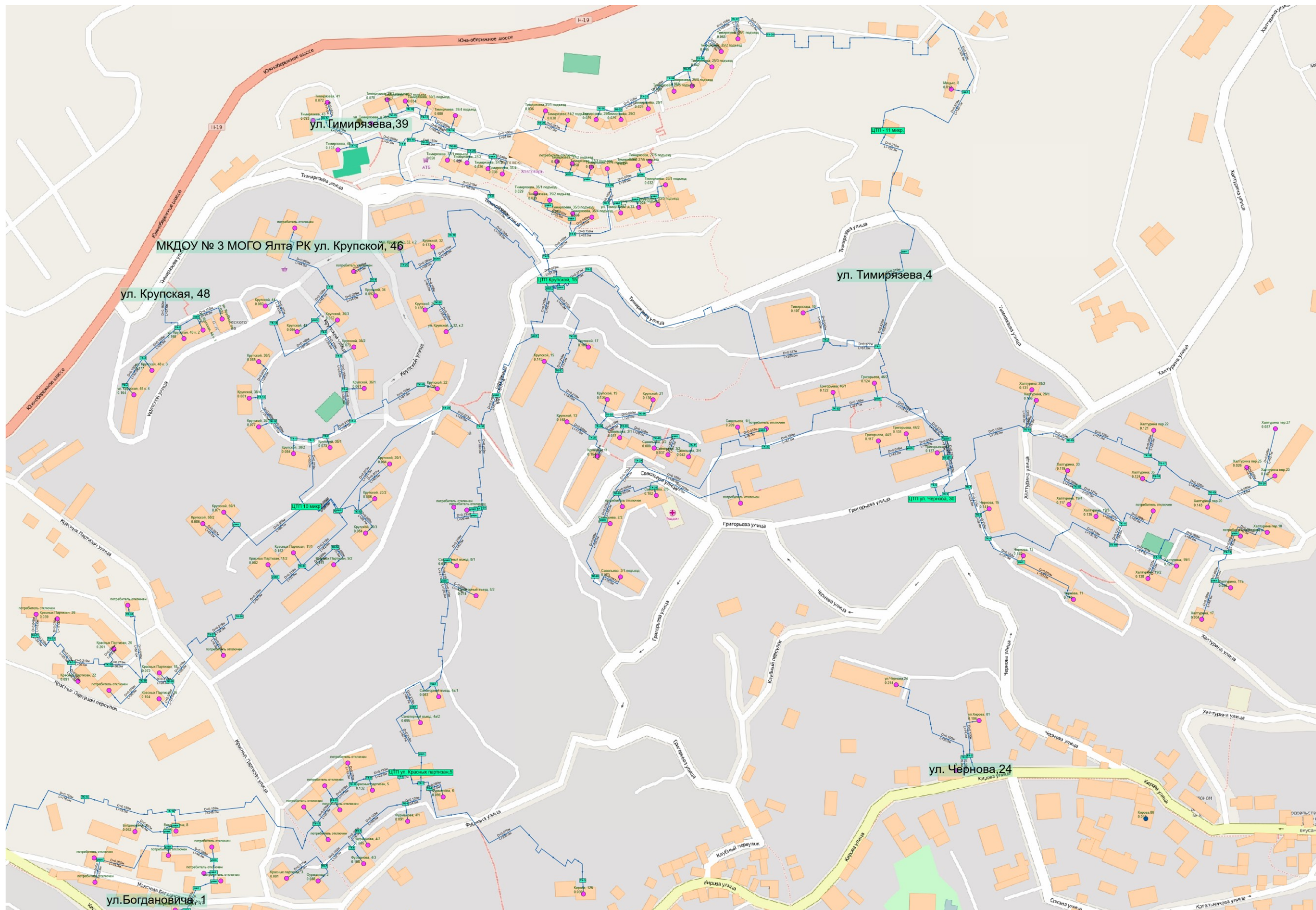
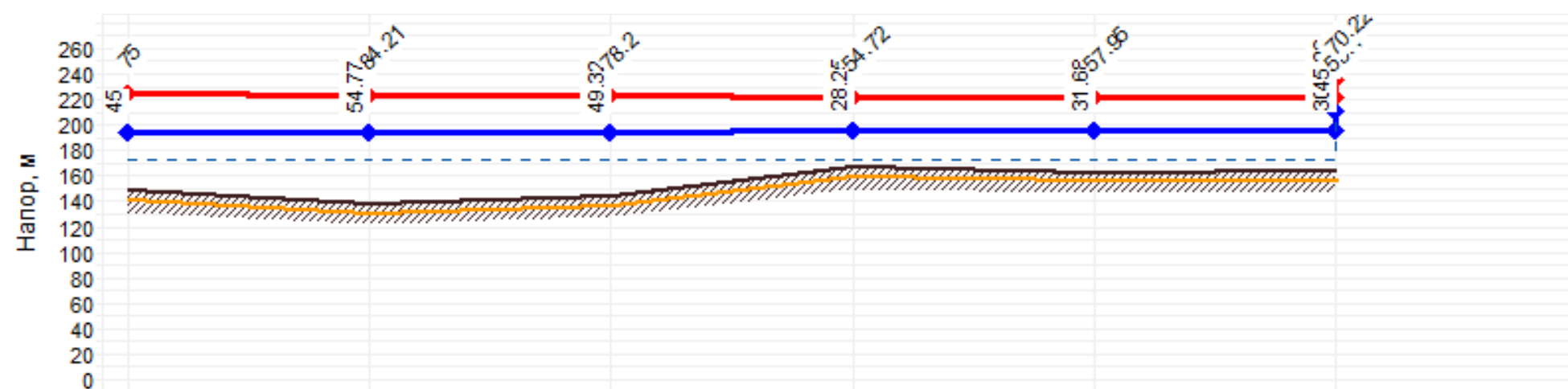




Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Тимирязева, 4 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Тимирязева, 4	ТК-1	ТК-2	ТК-3	узел	ЦТП Крупской, 15
Геодезическая высота, м	148.29	138.8	144.53	166.8	163.47	164.78
Полный напор в обратном трубопроводе, м	193.3	193.6	193.8	195	195.2	195.4
Располагаемый напор, м	30	29.438	28.884	26.474	26.263	25.79
Длина участка, м	65	67	309	27	4	
Диаметр участка, м	0.426	0.377	0.377	0.377	0.159	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.282	0.278	1.209	0.106	0.238	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.28	0.276	1.201	0.105	0.237	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.036	0.938	0.911	0.911	2.074	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.032	-0.935	-0.908	-0.908	-2.069	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	3.614	3.458	3.26	3.258	49.594	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	3.591	3.436	3.239	3.241	49.355	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	518.1	367.68	356.96	356.87	144.53	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-516.44	-366.5	-355.82	-355.91	-144.18	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Ломоносова, 55 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

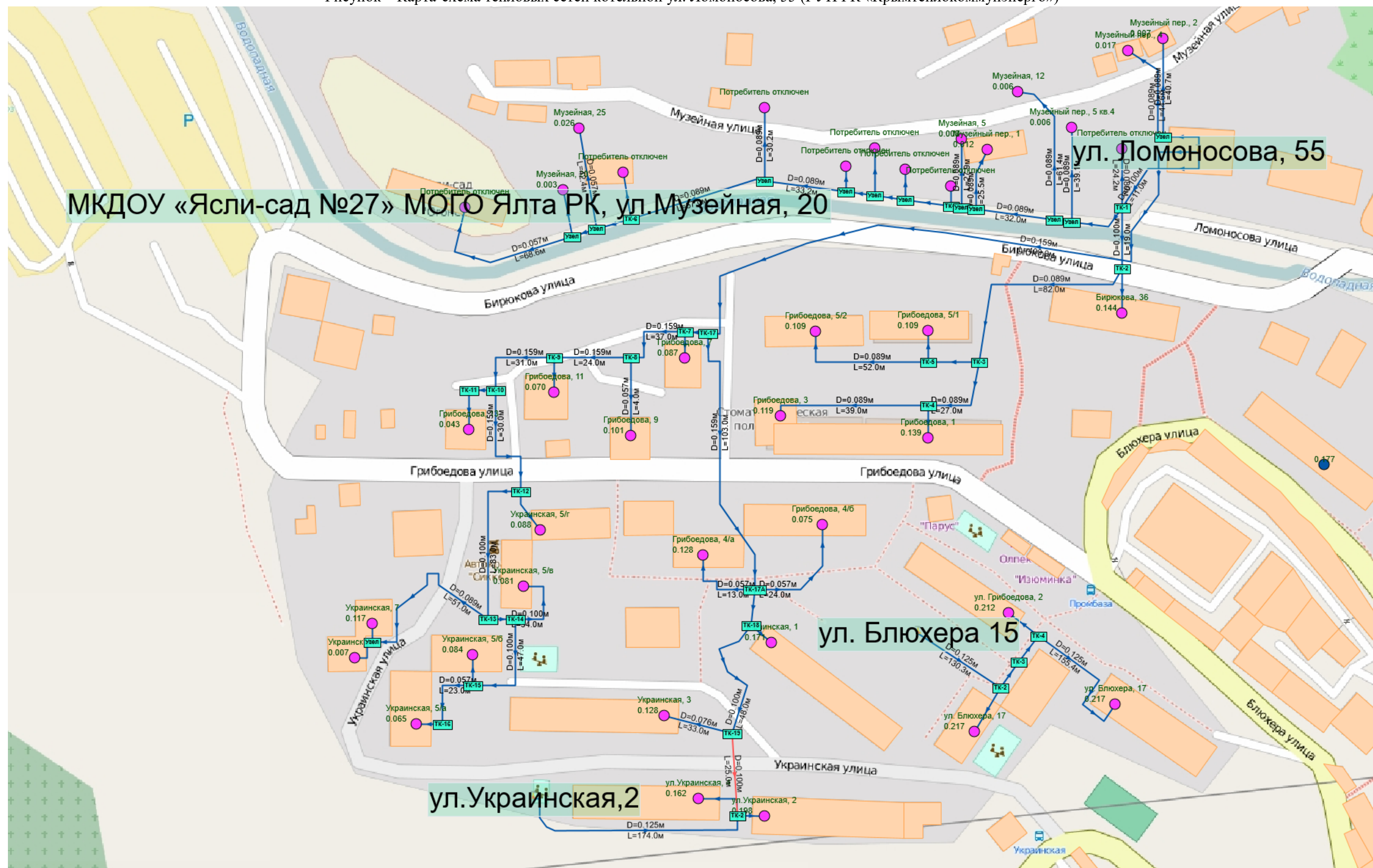
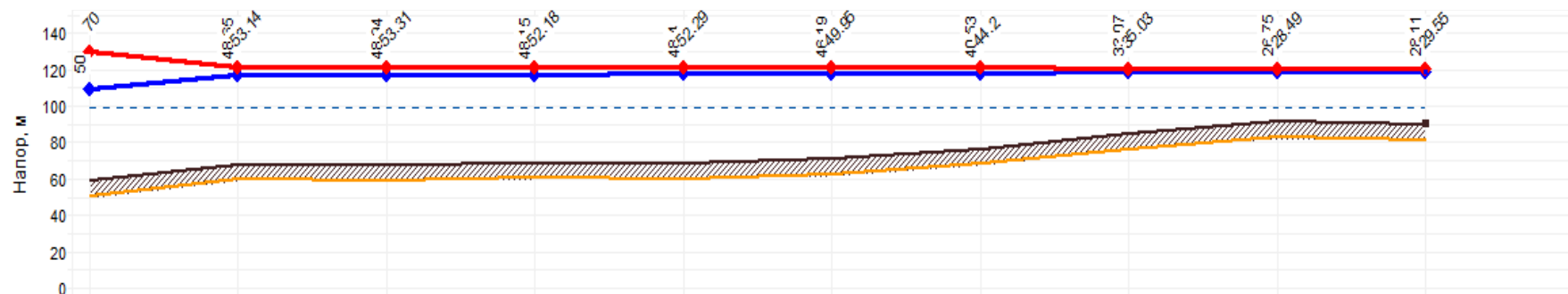


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Ломоносова, 55 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	ТК-7	ТК-8	ТК-9	ТК-10	ТК-12	ТК-13	Узел	Украинская, 7
Геодезическая высота, м	59.19	68.28	68.05	69.01	68.83	71.1	76.81	85.12	91.55	90.34
Полный напор в обратном трубопроводе, м	109.2	116.9	117	117.2	117.2	117.3	117.3	118.2	118.3	118.5
Располагаемый напор, м	20	4.496	4.378	4.035	3.89	3.761	3.664	1.963	1.738	1.437
Длина участка, м	400	9.2	37	24	31	30	83	51	7.5	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.1	0.089	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	7.768	0.059	0.172	0.073	0.065	0.048	0.852	0.113	0.151	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	7.736	0.059	0.171	0.072	0.065	0.048	0.849	0.112	0.15	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.184	0.678	0.578	0.466	0.388	0.34	0.644	0.277	0.631	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.181	-0.677	-0.577	-0.465	-0.387	-0.339	-0.642	-0.276	-0.63	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	16.184	5.324	3.871	2.52	1.746	1.342	8.557	1.844	16.626	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	16.117	5.306	3.857	2.51	1.739	1.337	8.522	1.837	16.573	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	82.51	47.28	40.29	32.49	27.02	23.68	17.74	6.04	5.65	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-82.34	-47.2	-40.22	-32.43	-26.97	-23.63	-17.7	-6.03	-5.64	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Подвойского, 19, Гурзуф (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

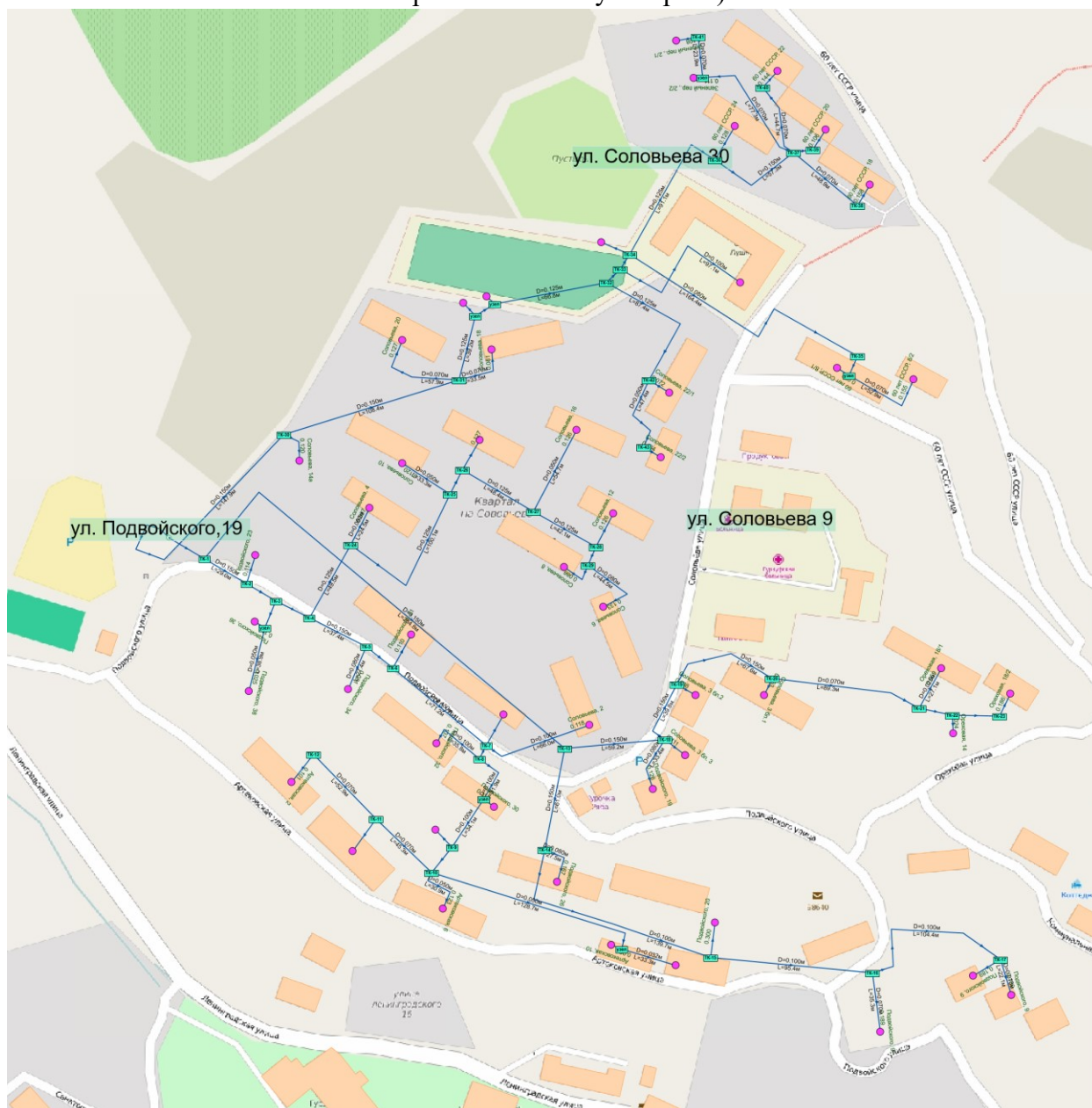
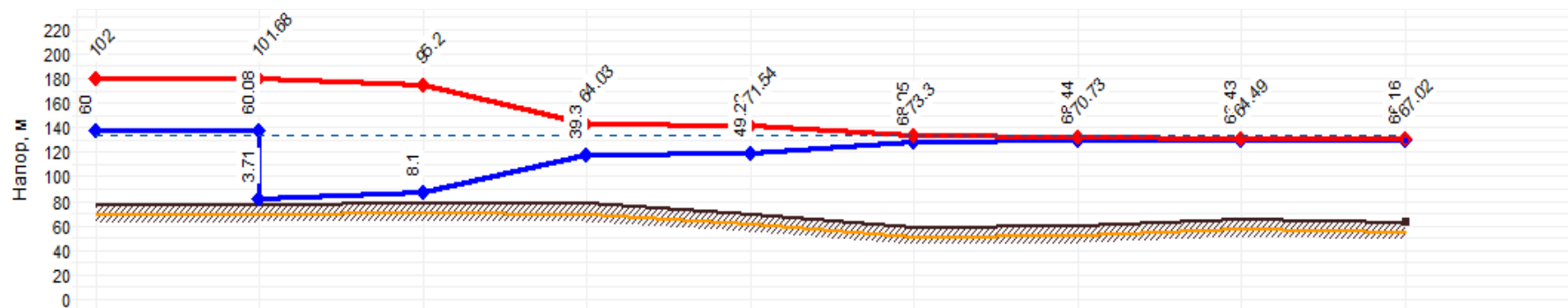


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Подвойского, 19, Гурзуф (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	ул. Подвойского, 19	ул. Подвойского, 19	ТК-1	ТК-13	ТК-14	ТК-15	ТК-16	ТК-17	Подвойского, 9
Геодезическая высота, м	77.17	77.29	78.33	78.28	69.56	59.25	60.34	65.96	63.33
Полный напор в обратном трубопроводе, м	137.2	81	86.4	117.6	118.8	127.3	128.8	129.4	129.5
Располагаемый напор, м	42	97.968	87.107	24.736	22.313	5.249	2.291	1.068	0.868
Длина участка, м	1	26.9	284.9	61.1	139.7	95.5	104.4	19	
Диаметр участка, м	0.2	0.2	0.15	0.15	0.1	0.1	0.1	0.08	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.202	5.435	31.222	1.213	8.548	1.482	0.613	0.1	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.202	5.426	31.149	1.21	8.517	1.475	0.61	0.1	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	4.413	4.413	2.714	1.154	1.573	0.792	0.486	0.401	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-4.409	-4.409	-2.711	-1.153	-1.57	-0.79	-0.485	-0.4	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	168.433	168.433	91.328	16.549	50.987	12.937	4.892	4.407	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	168.157	168.157	91.113	16.503	50.799	12.876	4.867	4.389	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	486.6	486.6	168.34	71.6	43.37	21.82	13.4	7.08	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-486.2	-486.2	-168.14	-71.5	-43.29	-21.77	-13.37	-7.06	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Никита (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

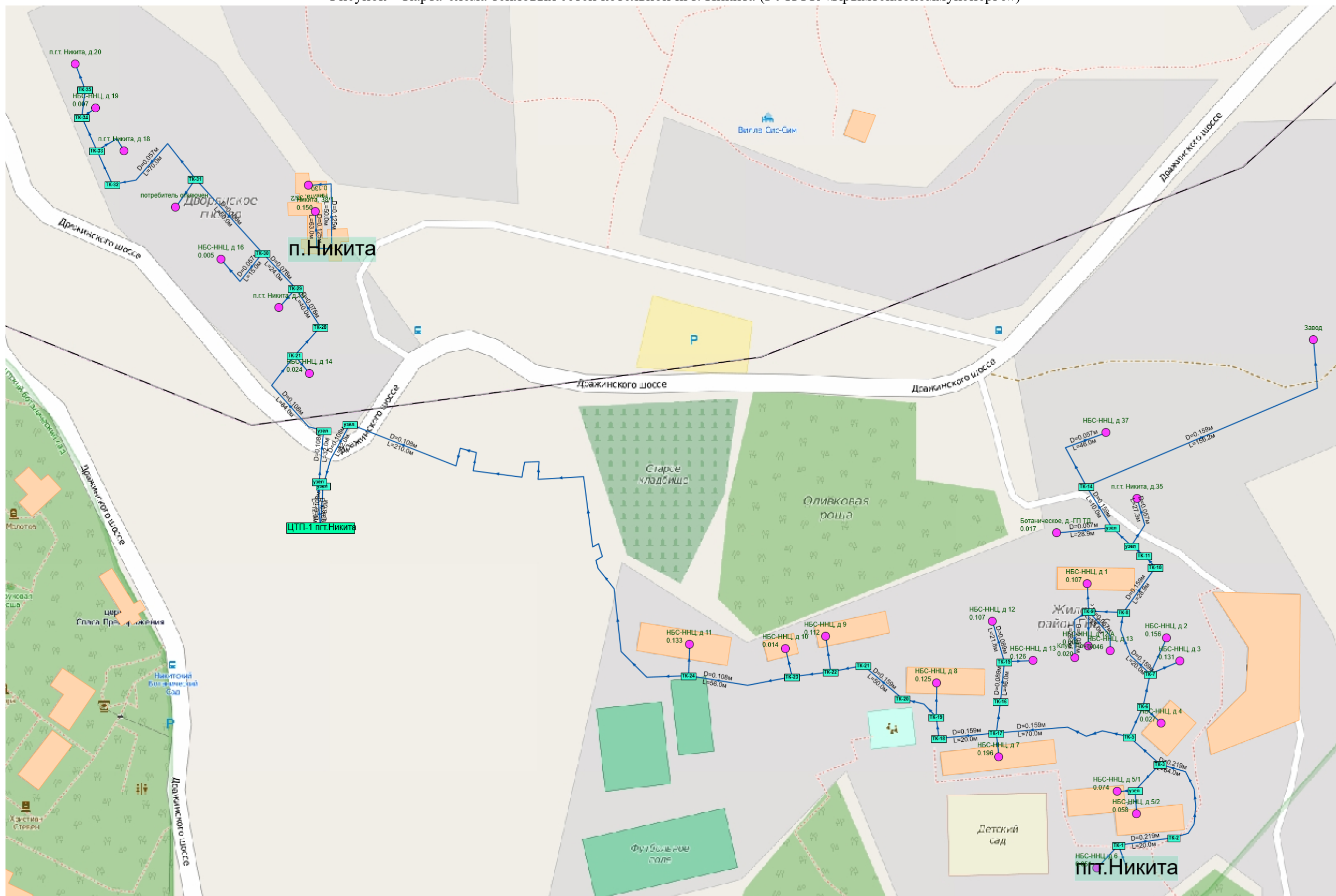
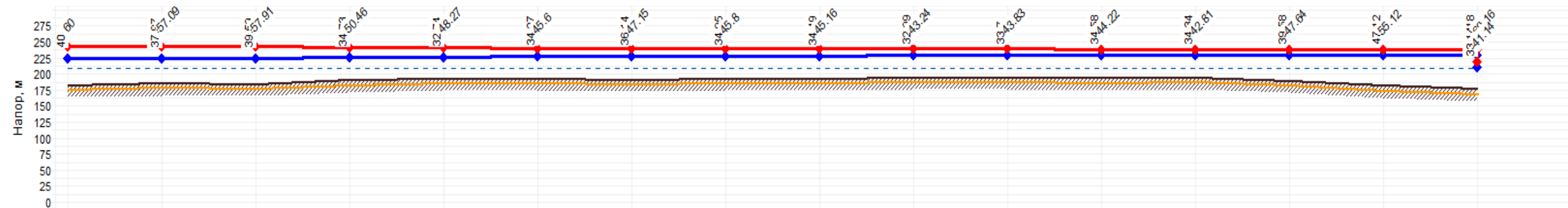




Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Никита (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	пгт.Никита	ТК-1	ТК-2	ТК-3	ТК-5	ТК-17	ТК-18	ТК-19	ТК-20	ТК-21	ТК-22	ТК-23	ТК-24	узел	узел	ЦТП-1 пгт.Никита
Геодезическая высота, м	183.04	185.51	184.29	190.44	192.53	193.1	191.39	192.66	193.21	194.92	194.27	193.63	194.46	189.42	181.91	176.86
Полный напор в обратном трубопроводе, м	223	223.5	223.9	225.2	225.3	227.4	227.5	227.6	227.7	227.9	228	228.2	228.8	229	229	229
Располагаемый напор, м	20	19.119	18.311	15.725	15.53	11.329	11.006	10.844	10.664	10.257	10.127	9.64	8.474	8.06	7.997	7.98
Длина участка, м	20	20	64	6	70	20	10	22	50	16	20	56	210	32	8	
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.219	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.441	0.404	1.294	0.098	2.102	0.162	0.081	0.09	0.204	0.065	0.244	0.584	0.208	0.032	0.008	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.44	0.404	1.292	0.098	2.098	0.162	0.081	0.09	0.203	0.065	0.243	0.582	0.206	0.031	0.008	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.541	1.476	1.476	1.324	1.473	0.764	0.764	0.542	0.542	0.542	0.736	0.681	0.209	0.208	0.208	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.54	-1.475	-1.475	-1.323	-1.471	-0.763	-0.763	-0.541	-0.541	-0.541	-0.735	-0.679	-0.208	-0.208	-0.208	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.372	16.854	16.853	13.569	25.03	6.754	6.754	3.401	3.401	3.4	10.164	8.689	0.825	0.824	0.823	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	18.335	16.82	16.82	13.542	24.973	6.735	6.736	3.39	3.39	3.391	10.128	8.658	0.818	0.819	0.82	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	203.8	195.18	195.18	175.11	102.64	53.26	53.26	37.76	37.76	37.76	23.67	21.88	6.71	6.7	6.7	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-203.59	-194.99	-194.99	-174.94	-102.53	-53.19	-53.19	-37.7	-37.7	-37.71	-23.63	-21.84	-6.68	-6.68	-6.68	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Ливадия, ул. Ореанда, 6 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

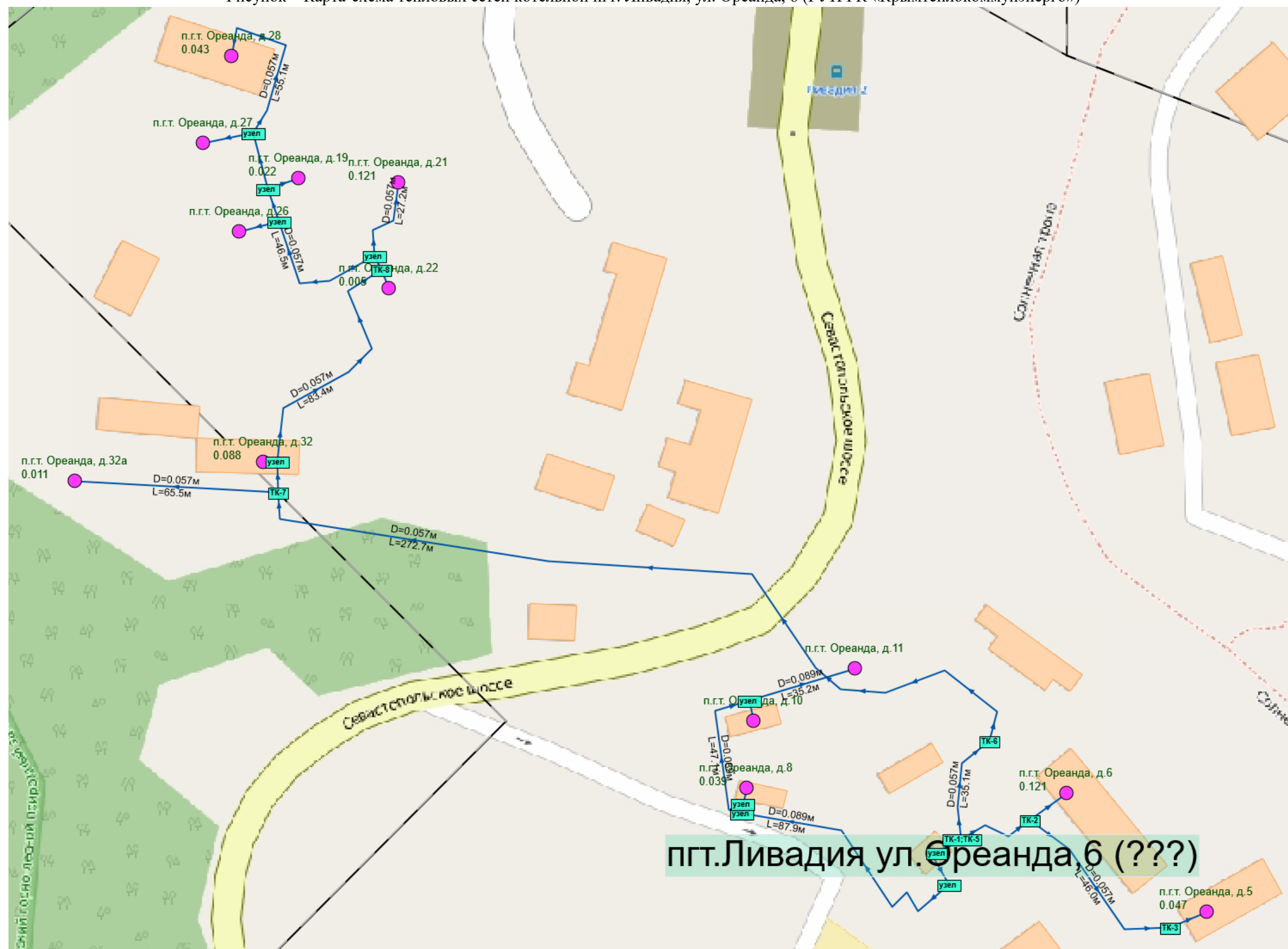
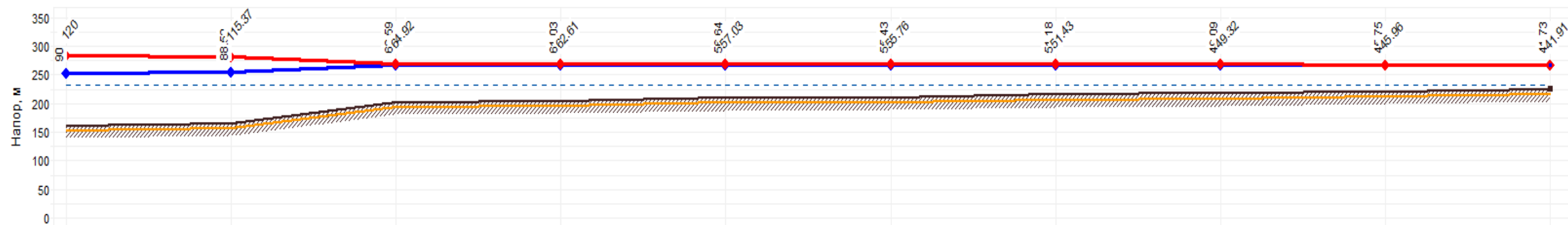


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Ливадия, ул. Ореанда, 6 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-6	ТК-7	узел	ТК-8	узел	узел	узел	узел	п.г.т. Ореанда, д.28
Геодезическая высота, м	162.32	165.37	203.52	205.45	210.43	211.67	215.96	218.06	221.41	225.45
Полный напор в обратном трубопроводе, м	252.3	253.9	266.1	266.5	267.1	267.1	267.1	267.2	267.2	267.2
Располагаемый напор, м	30	26.845	2.333	1.576	0.393	0.326	0.247	0.227	0.215	0.177
Длина участка, м	35.1	272.7	10	83.5	5.1	46.5	11.2	18.5	55.1	
Диаметр участка, м	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.583	12.299	0.38	0.595	0.033	0.04	0.01	0.006	0.019	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.572	12.213	0.377	0.588	0.033	0.04	0.01	0.006	0.019	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.95	0.95	0.871	0.377	0.361	0.13	0.13	0.082	0.082	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.947	-0.947	-0.868	-0.375	-0.359	-0.129	-0.129	-0.081	-0.081	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	37.58	37.578	31.575	5.937	5.445	0.718	0.718	0.287	0.287	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	37.314	37.316	31.376	5.875	5.391	0.71	0.71	0.284	0.284	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	8.51	8.51	7.8	3.37	3.23	1.16	1.16	0.73	0.73	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-8.48	-8.48	-7.77	-3.36	-3.21	-1.16	-1.16	-0.73	-0.73	





Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Гаспра, ш. Севастопольское, 1 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

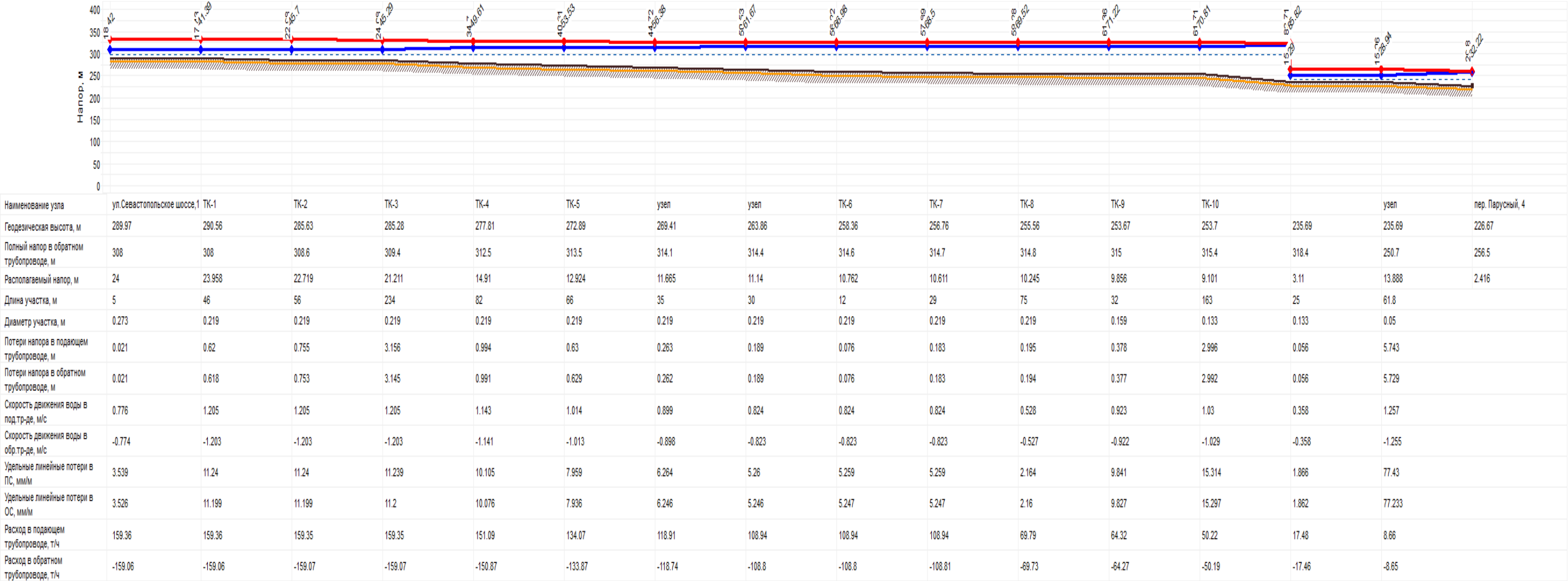


Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Гаспра, ул. Школьная, 27а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

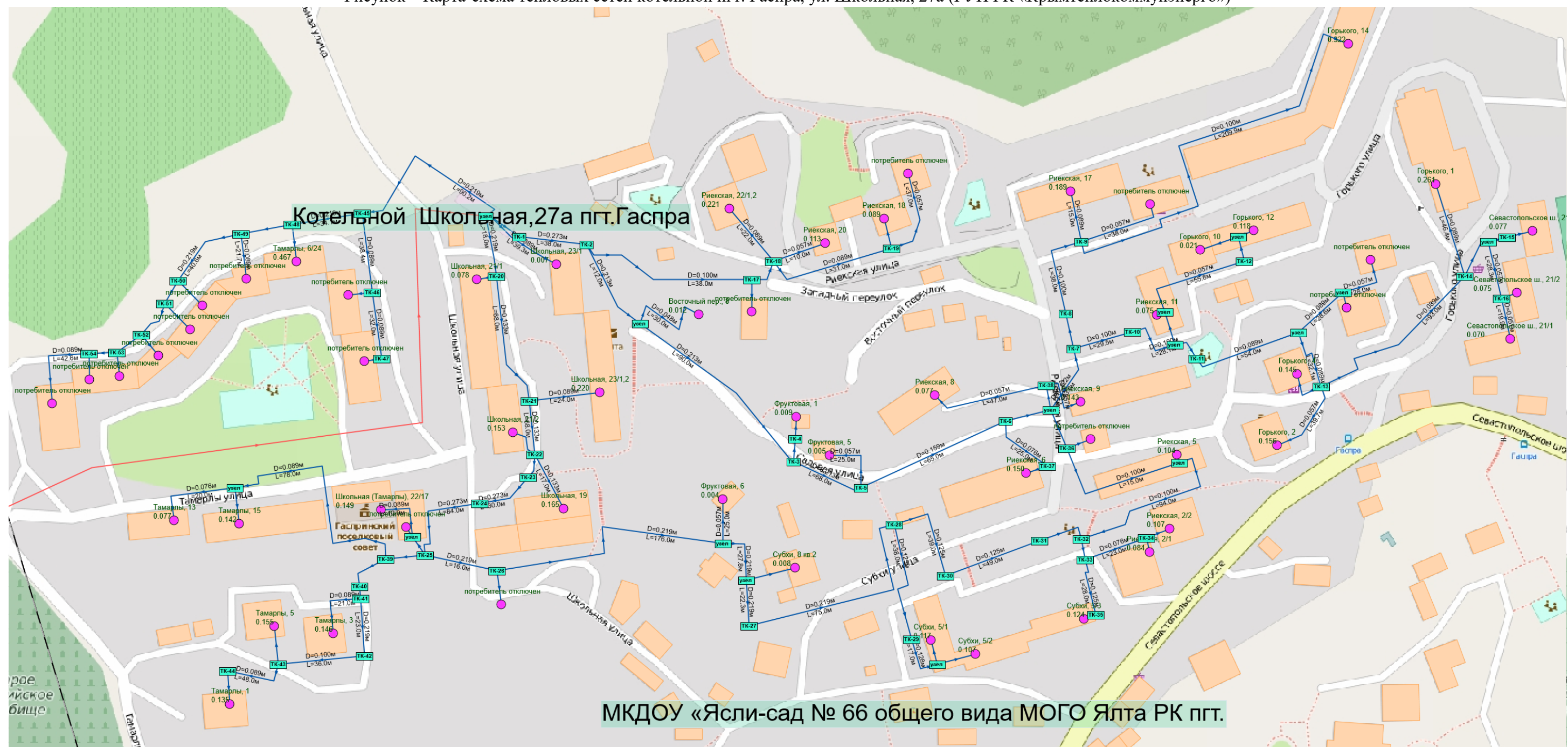


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Гаспра, ул. Школьная, 27а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

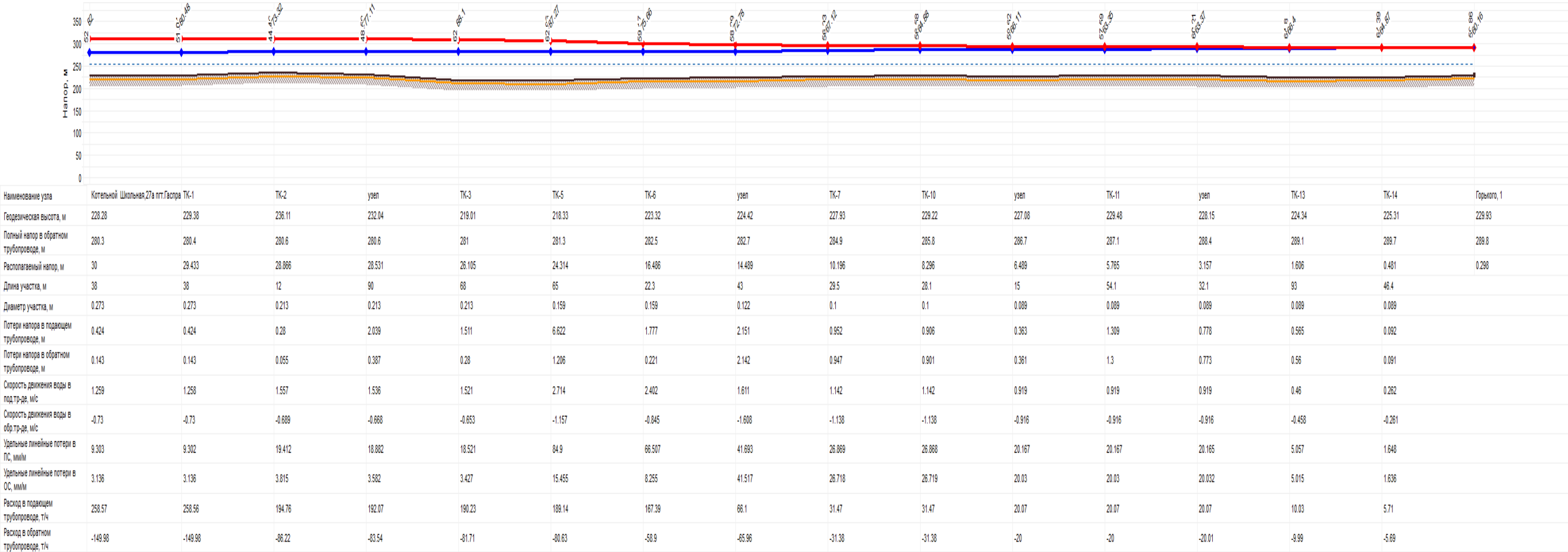




Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Кореиз, ул. Маяковского, 11 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

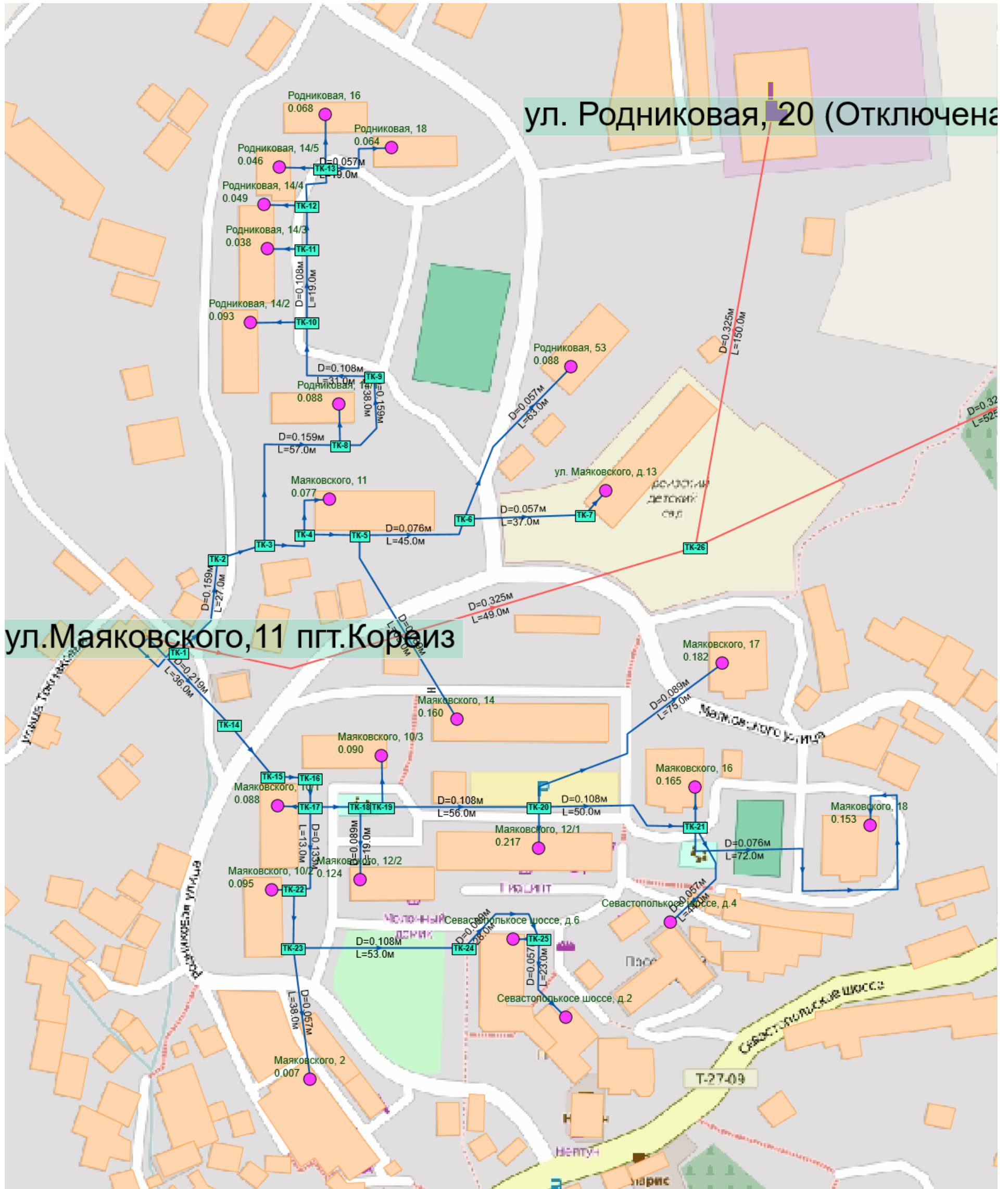




Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Кореиз, ул. Маяковского, 11 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной г. Алупка, ул. Сурикова, 6 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

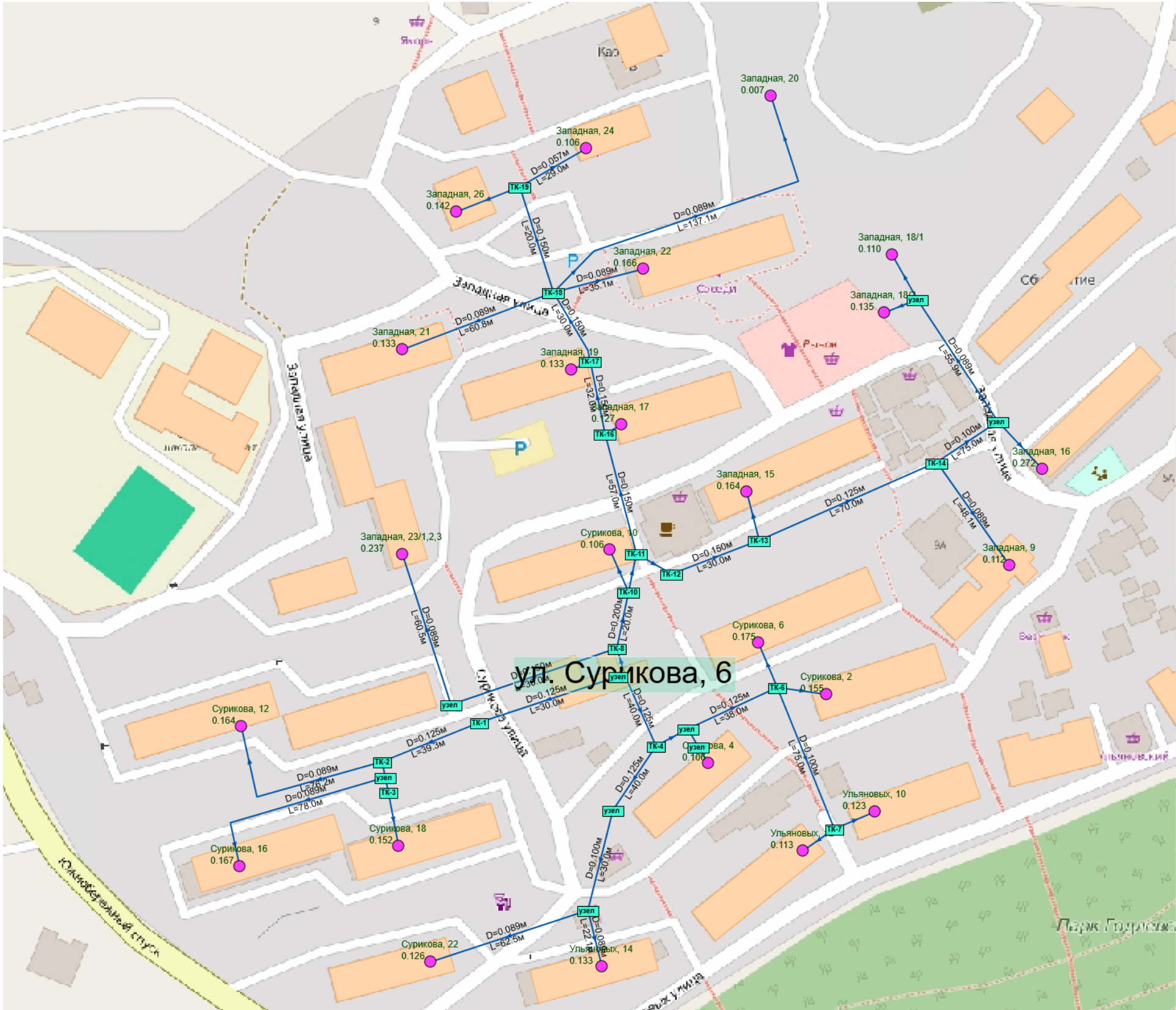


Рисунок – Пьезометрический график от котельной г. Алушка, ул. Сурикова, 6 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Симеиз, ул. Советская, 11 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

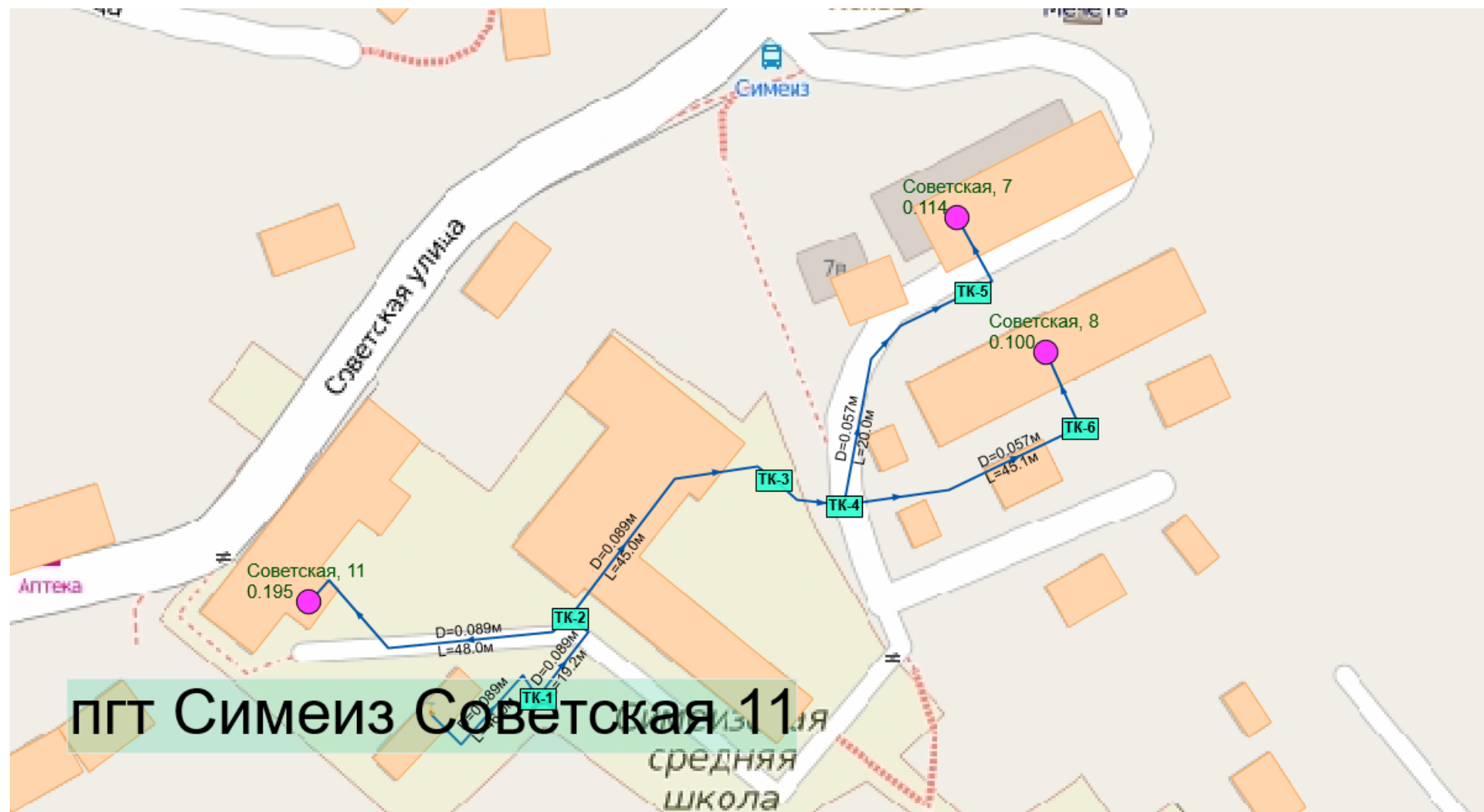
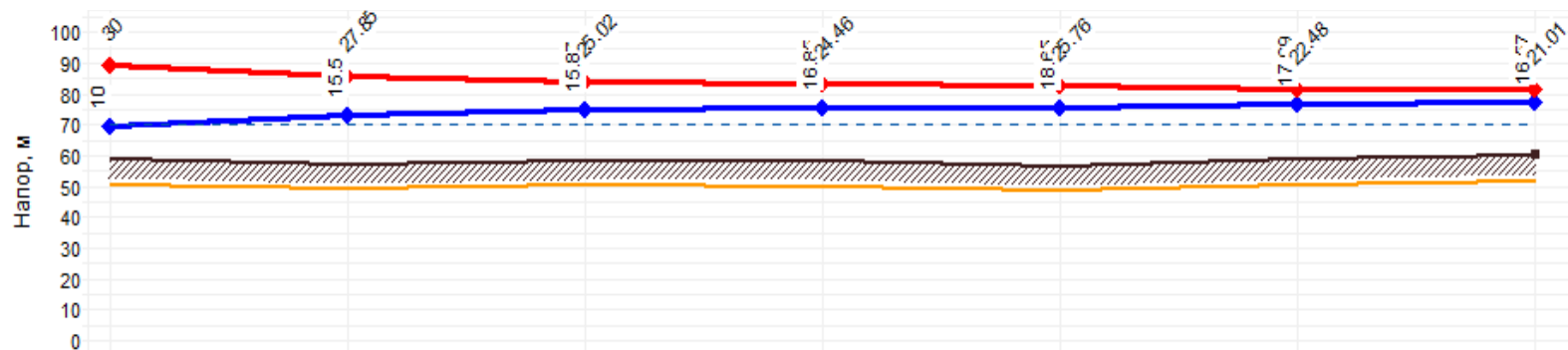


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Симеиз, ул. Советская, 11 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	Советская, 7
Геодезическая высота, м	59.08	57.4	58.63	58.42	56.87	58.99	60.28
Полный напор в обратном трубопроводе, м	69.1	72.9	74.5	75.3	75.5	76.7	76.8
Располагаемый напор, м	20	12.344	9.149	7.606	7.118	4.788	4.439
Длина участка, м	46	19.2	45	14.2	20	3	
Диаметр участка, м	0.089	0.089	0.089	0.089	0.057	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.832	1.599	0.772	0.244	1.166	0.175	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.824	1.596	0.771	0.244	1.164	0.175	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.707	1.707	0.774	0.774	1.08	1.08	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.705	-1.705	-0.773	-0.773	-1.079	-1.079	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	69.414	69.412	14.303	14.302	48.578	48.577	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	69.277	69.279	14.271	14.272	48.489	48.49	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	37.27	37.27	16.9	16.9	9.67	9.67	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-37.23	-37.23	-16.88	-16.88	-9.67	-9.67	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Симеиз, ул. Ганского, 57а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

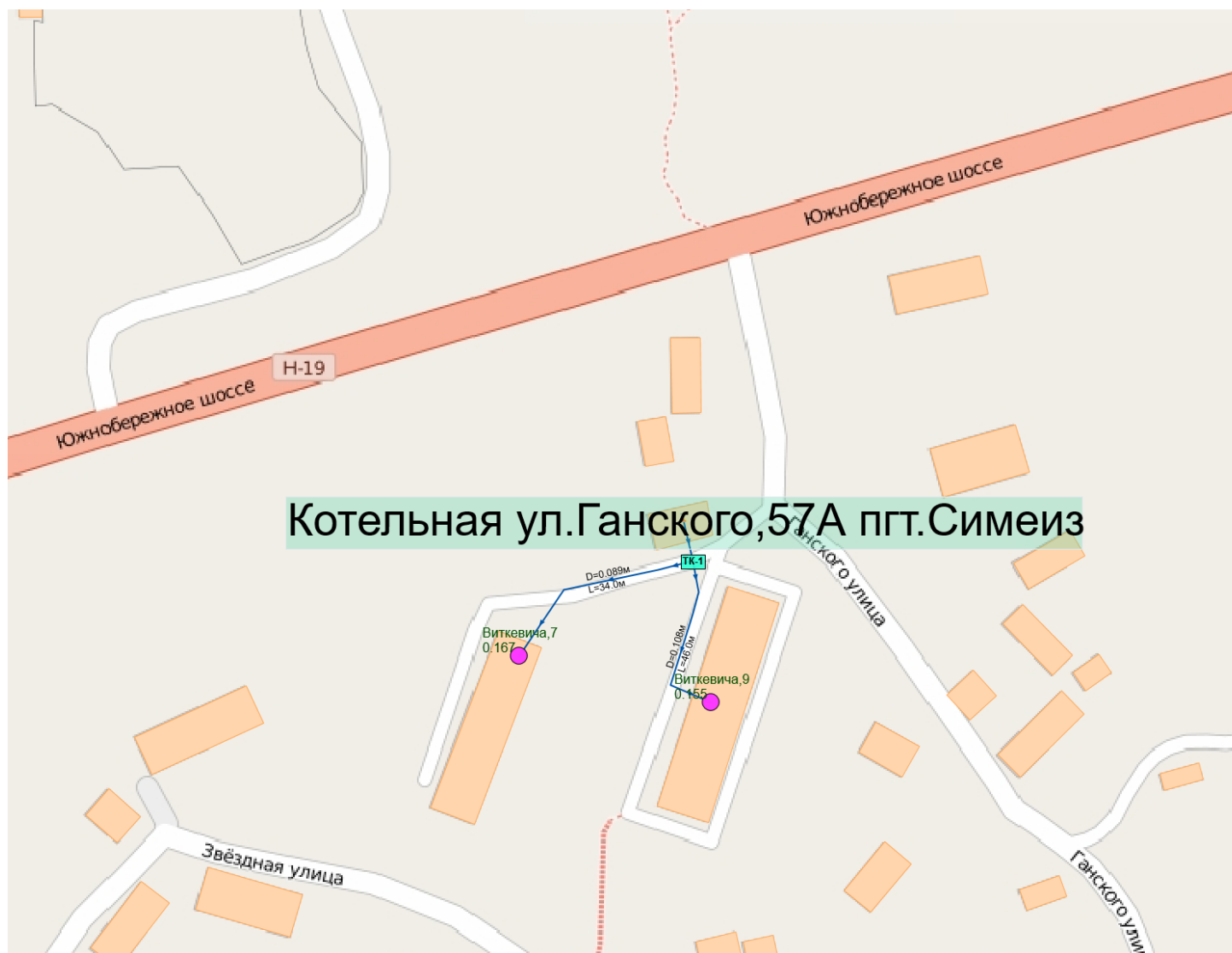


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Симеиз, ул. Ганского, 57а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ТК-1	Виткевича,9
Геодезическая высота, м	148.64	146.94	140.74
Полный напор в обратном трубопроводе, м	158.6	159.5	160.2
Располагаемый напор, м	20	18.248	16.941
Длина участка, м	15	46	
Диаметр участка, м	0.108	0.108	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.877	0.654	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.876	0.653	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.613	0.795	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.613	-0.794	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	48.705	11.841	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	48.653	11.828	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	51.88	25.55	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-51.85	-25.54	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Голубой залив, ул. Шайна, 36 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

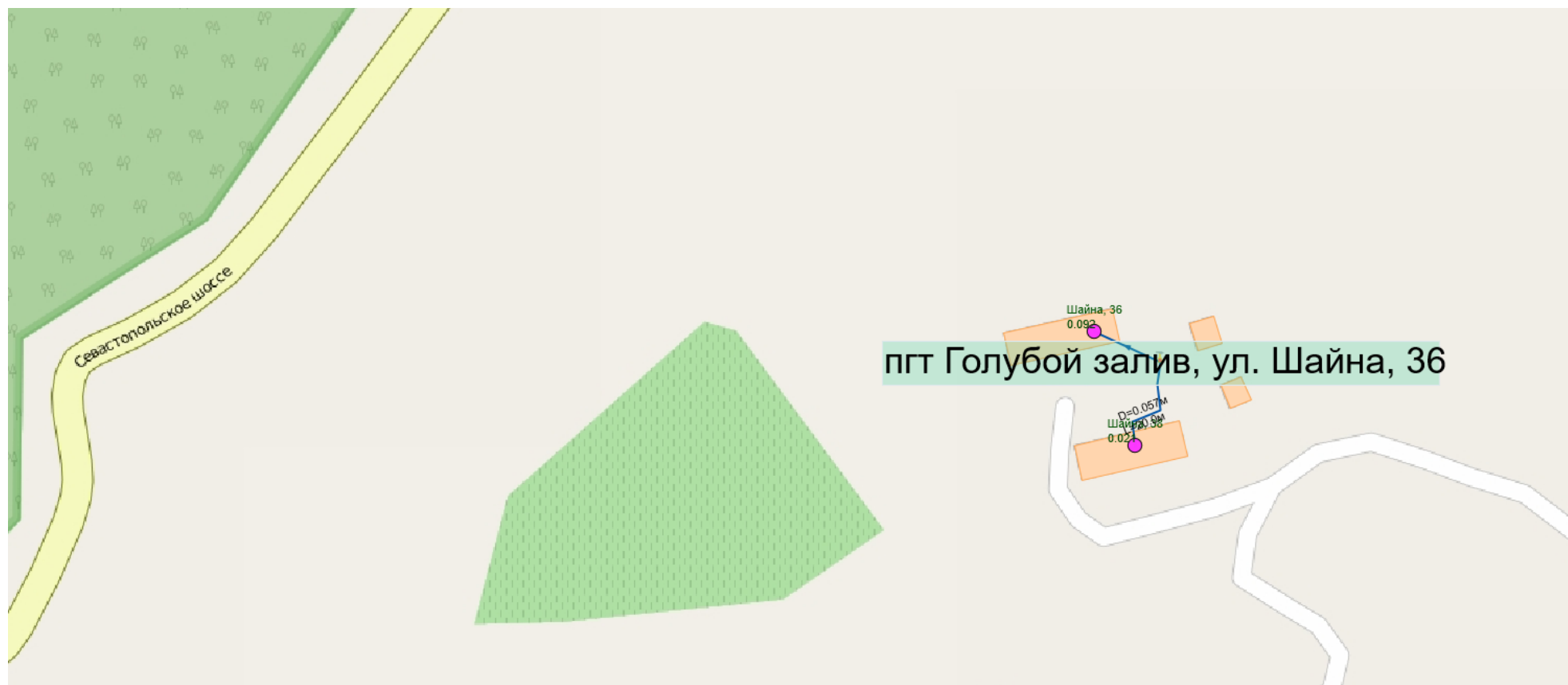


Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Кацивели, ул. Виткевича, 12а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

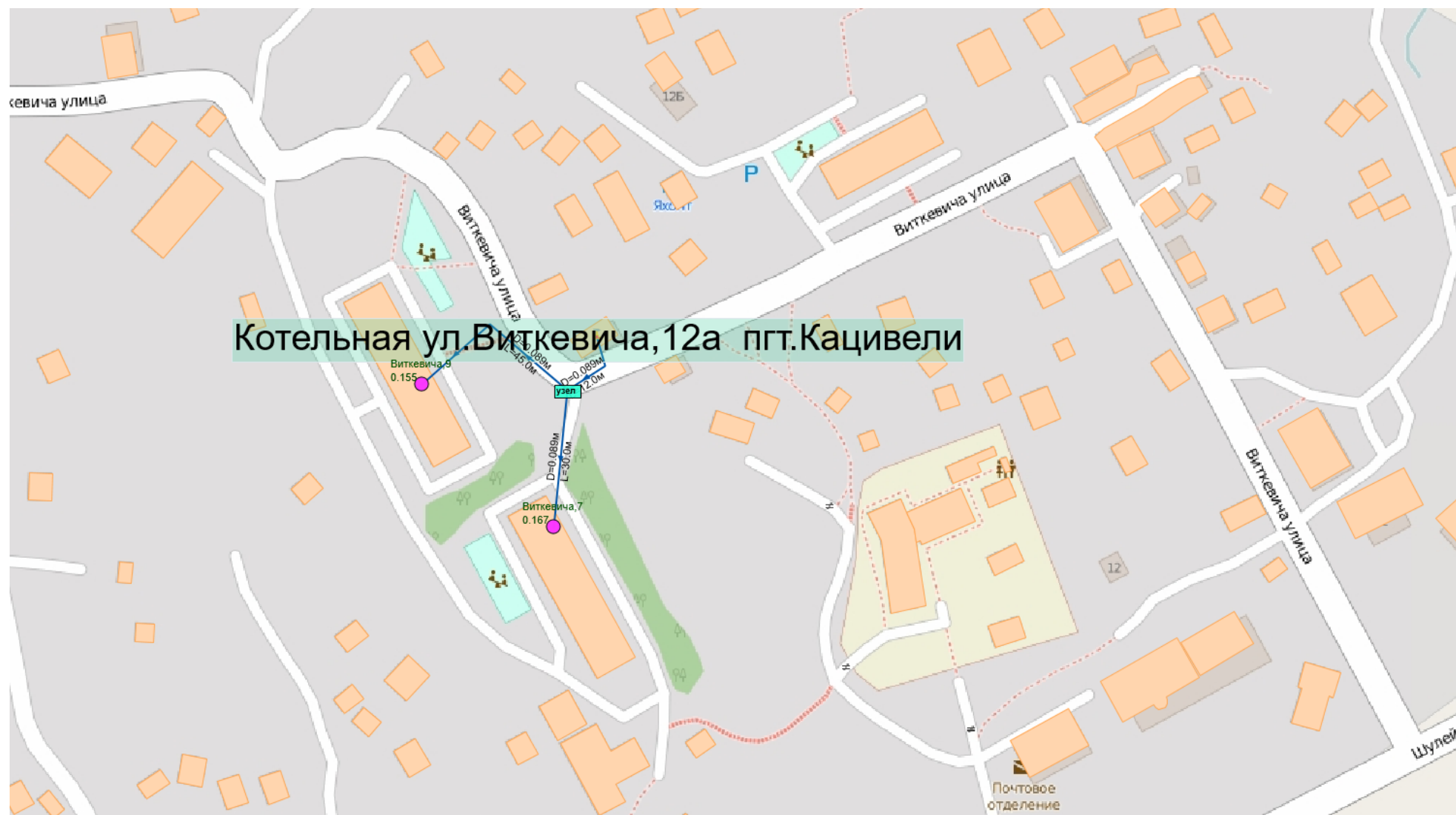
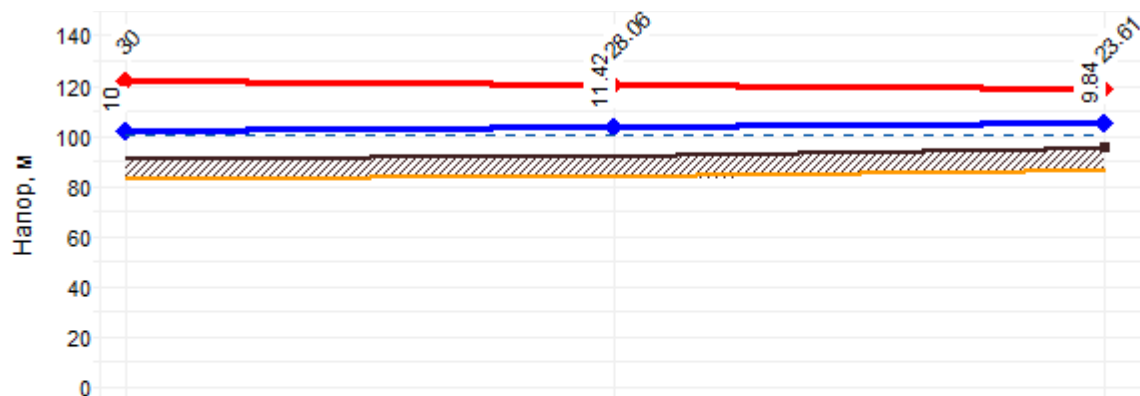


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Кацивели, ул. Виткевича, 12а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	узел	Виткевича,9
Геодезическая высота, м	91.68	91.94	94.95
Полный напор в обратном трубопроводе, м	101.7	103.4	104.8
Располагаемый напор, м	20	16.632	13.767
Длина участка, м	12	45	
Диаметр участка, м	0.089	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.685	1.433	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.683	1.432	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.217	1.055	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.215	-1.054	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	117.01	26.545	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	116.88	26.515	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	48.4	23.03	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-48.37	-23.02	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Олива, ул. Октябрьская, 6а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

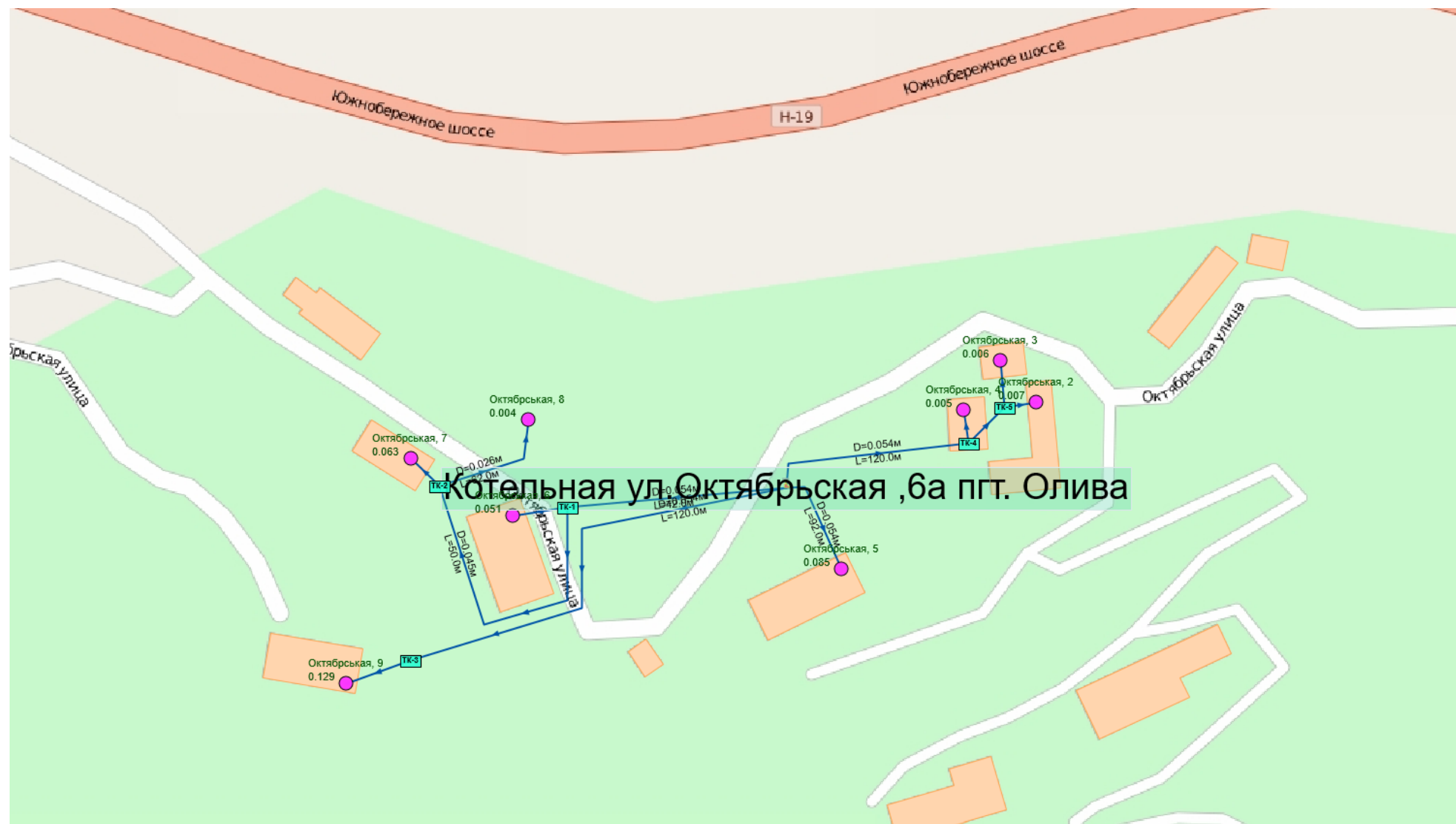
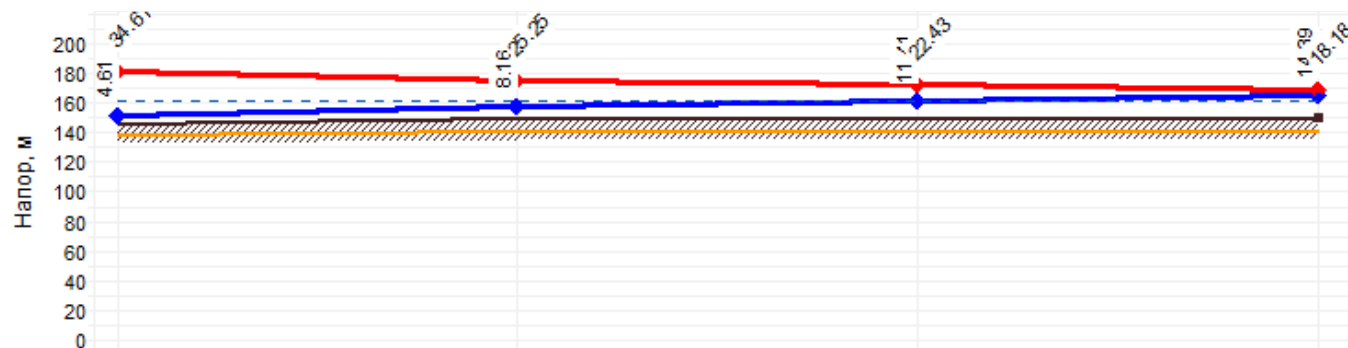


Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Олива, ул. Октябрьская, 6а (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-1	ТК-2	Октябрьская, 7
Геодезическая высота, м	146.39	149.29	149.07	149.7
Полный напор в обратном трубопроводе, м	151	157.4	160.5	164.1
Располагаемый напор, м	30	17.095	11.014	3.788
Длина участка, м	42	50	22	
Диаметр участка, м	0.0542	0.0456	0.0362	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	6.457	3.043	3.617	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	6.448	3.037	3.61	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.701	0.96	1.366	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.7	-0.959	-1.365	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	128.122	50.724	136.997	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	127.933	50.618	136.727	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	13.77	5.5	4.94	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-13.76	-5.5	-4.93	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пгт. Форос, ул. Терлецкого, 2 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

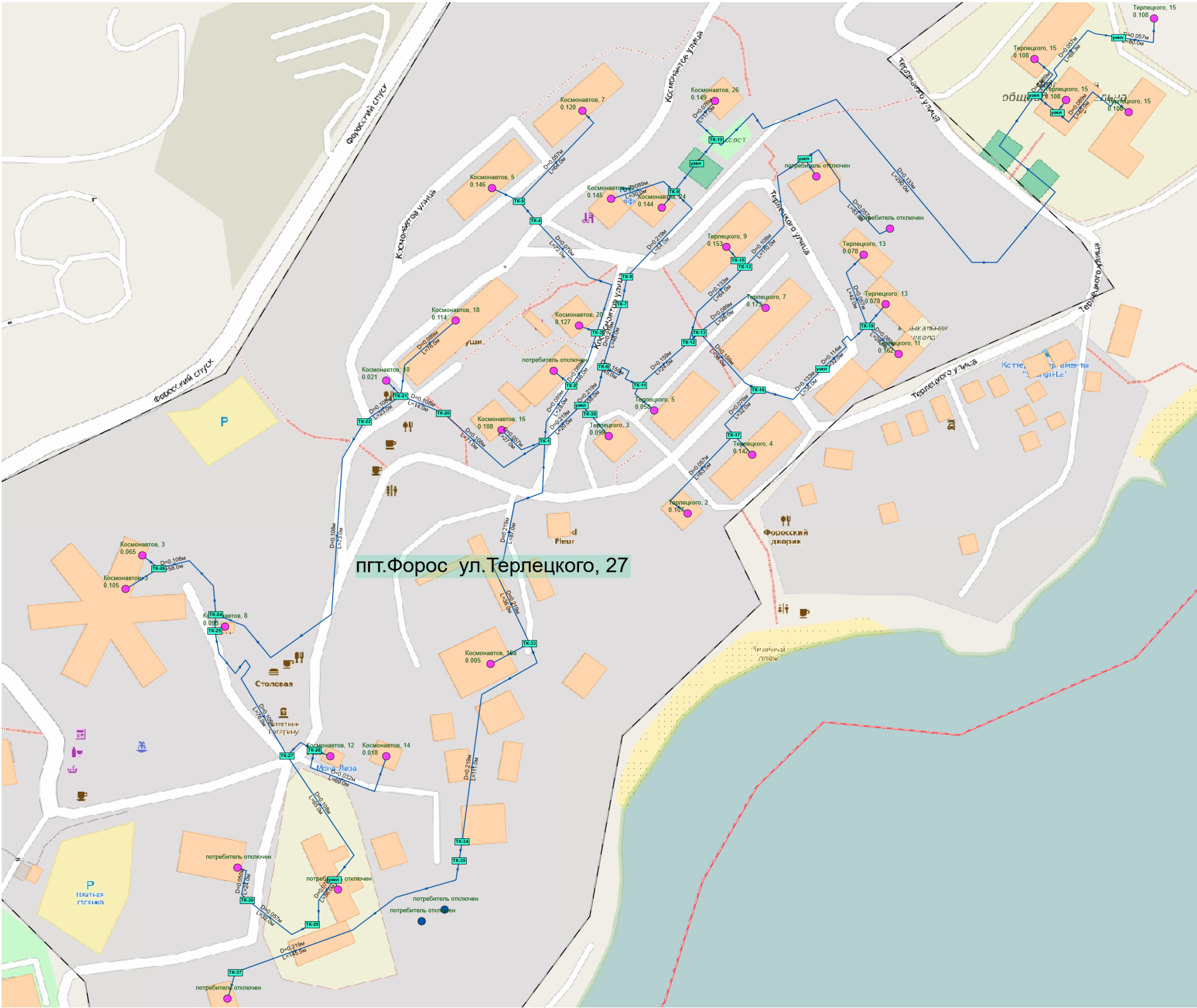
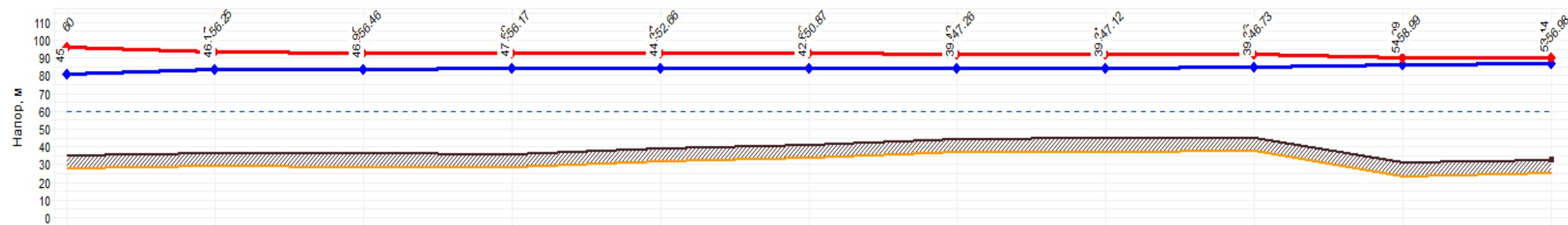




Рисунок – Пьезометрический график от котельной пгт. Форос, ул. Терлецкого, 2 (ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)



Наименование узла	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	узел	ТК-6	ТК-7	ТК-8	ТК-9	узел	ТК-10	узел	Терлецкого, 15
Геодезическая высота, м	35.46	36.75	36.25	36.07	39.44	41.19	44.61	44.74	44.91	30.96	32.74
Полный напор в обратном трубопроводе, м	80.5	82.9	83.2	83.7	83.8	83.9	84	84	84.3	86	86.2
Располагаемый напор, м	15	10.08	9.513	8.58	8.297	8.203	7.826	7.816	7.377	3.997	3.536
Длина участка, м	87	20	38	48	16	64	5	41	290	57	
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.159	0.133	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	2.464	0.284	0.467	0.141	0.047	0.189	0.005	0.22	1.693	0.231	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	2.456	0.283	0.466	0.141	0.047	0.188	0.005	0.22	1.686	0.23	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.747	1.237	1.151	0.563	0.562	0.562	0.328	0.622	0.58	0.375	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.744	-1.235	-1.149	-0.562	-0.562	-0.562	-0.327	-0.621	-0.579	-0.375	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	23.597	11.832	10.25	2.456	2.456	2.455	0.838	4.477	4.866	3.377	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	23.527	11.798	10.22	2.448	2.448	2.448	0.835	4.462	4.846	3.369	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	231	163.5	152.17	74.37	74.37	74.37	43.34	43.34	28.27	8.19	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-230.65	-163.27	-151.95	-74.25	-74.26	-74.26	-43.27	-43.27	-28.21	-8.18	



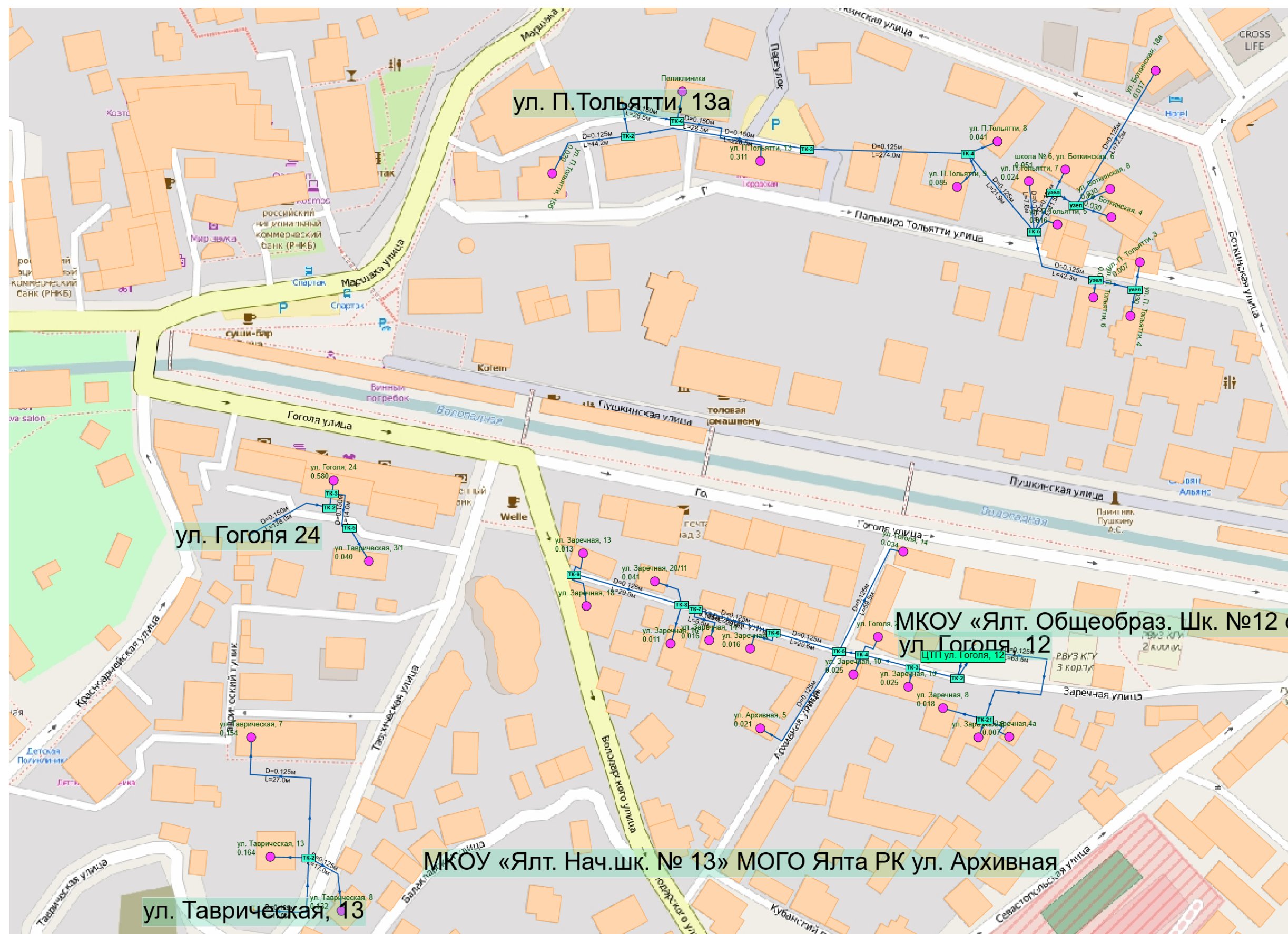
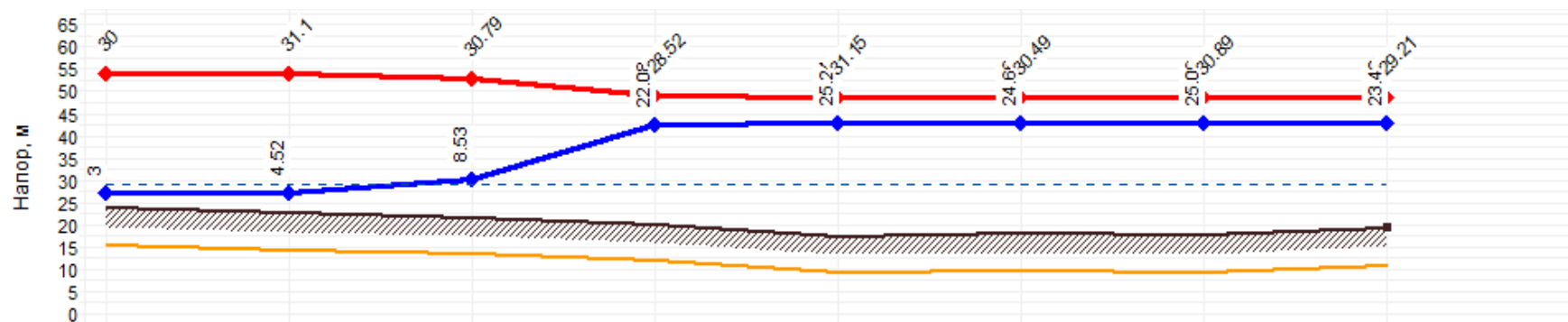
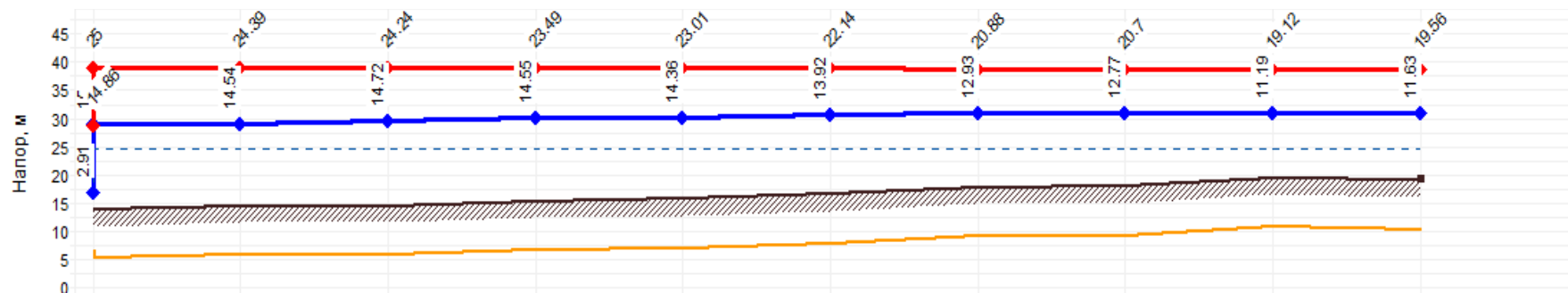


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. П. Тольятти, 13а (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



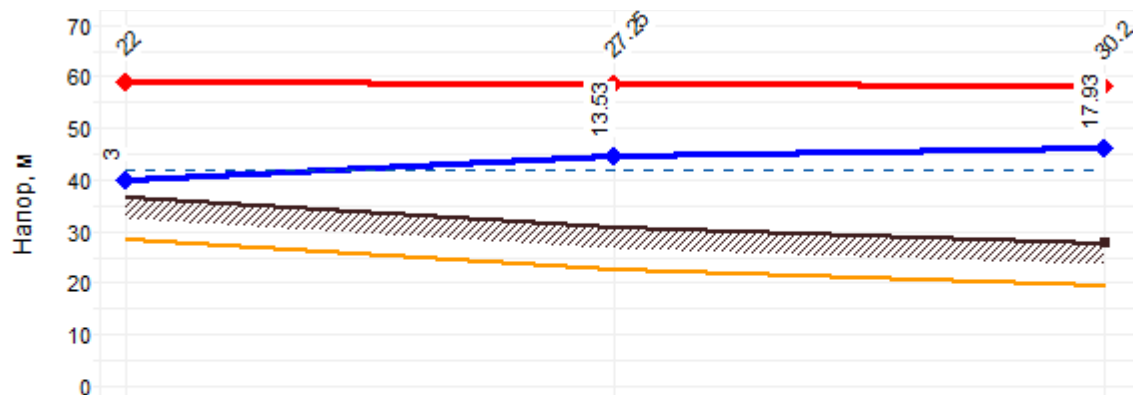
Наименование узла	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	узел	узел	ул. Боткинская, 18а
Геодезическая высота, м	23.83	22.61	21.72	20.23	17.48	18.12	17.71	19.39
Полный напор в обратном трубопроводе, м	26.8	27.1	30.3	42.3	42.7	42.8	42.8	42.8
Располагаемый напор, м	27	26.579	22.254	6.443	5.905	5.83	5.801	5.792
Длина участка, м	18	228.5	274	21.9	11.5	12	72.5	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.117	1.205	3.753	0.128	0.018	0.007	0.002	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.304	3.12	12.058	0.41	0.058	0.022	0.007	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.661	0.594	0.855	0.557	0.288	0.173	0.038	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.95	-0.854	-1.334	-0.869	-0.449	-0.269	-0.06	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.434	4.393	11.416	4.855	1.301	0.472	0.025	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	14.077	11.377	36.674	15.593	4.17	1.509	0.078	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	40.99	36.84	36.83	24	12.39	7.44	1.66	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-40.91	-36.77	-36.78	-23.96	-12.37	-7.43	-1.65	

Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Гоголя, 12 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



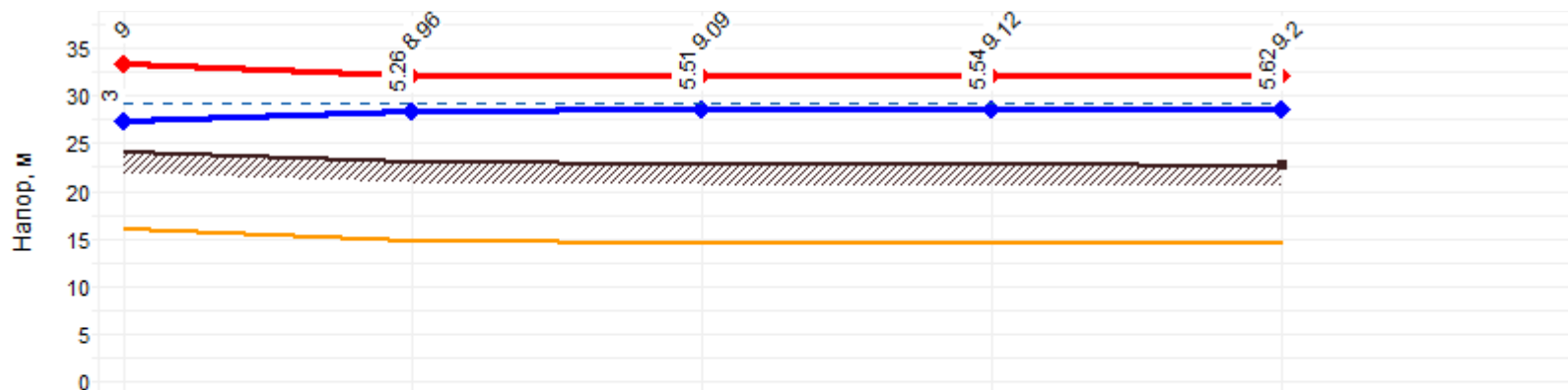
Наименование узла	ЦТП ул. Гоголя, 12	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	ТК-6	ТК-7	ТК-8	ТК-9	ул. Заречная, 13
Геодезическая высота, м	13.9	14.5	14.62	15.32	15.77	16.6	17.84	18.02	19.6	19.16
Полный напор в обратном трубопроводе, м	16.8	29	29.3	29.9	30.1	30.5	30.8	30.8	30.8	30.8
Располагаемый напор, м	11.95	9.85	9.516	8.932	8.648	8.226	7.946	7.933	7.925	7.923
Длина участка, м	1.8	5.2	12	8	29.6	28.4	2.1	29	8	
Диаметр участка, м	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.013	0.029	0.051	0.025	0.037	0.025	0.001	0.001	0	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.137	0.305	0.532	0.259	0.385	0.255	0.012	0.007	0.002	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.626	0.549	0.477	0.408	0.258	0.214	0.171	0.035	0.035	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.526	-1.339	-1.164	-0.995	-0.63	-0.523	-0.418	-0.085	-0.085	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	6.125	4.716	3.569	2.61	1.052	0.726	0.465	0.021	0.021	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	63.431	48.824	36.926	26.982	10.849	7.481	4.779	0.206	0.206	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	26.96	23.65	20.56	17.57	11.13	9.24	7.38	1.51	1.51	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-26.93	-23.62	-20.54	-17.55	-11.12	-9.23	-7.37	-1.51	-1.51	

Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Таврическая, 13 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул. Таврическая, 13	ТК-2	ул. Таврическая, 7
Геодезическая высота, м	36.72	31.01	27.93
Полный напор в обратном трубопроводе, м	39.7	44.5	45.9
Располагаемый напор, м	19	13.717	12.271
Длина участка, м	11	27	
Диаметр участка, м	0.125	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.464	0.127	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	4.819	1.319	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.502	0.501	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.664	-1.222	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	35.148	3.929	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	365.094	40.707	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	64.68	21.58	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-64.65	-21.57	

Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Гоголя, 24 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул. Гоголя 24	ТК-2	ТК-3	ТК-5	ул. Таврическая, 3/1
Геодезическая высота, м	24.2	23.09	22.9	22.87	22.79
Полный напор в обратном трубопроводе, м	27.2	28.3	28.4	28.4	28.4
Располагаемый напор, м	6	3.698	3.581	3.58	3.579
Длина участка, м	138	7	14	21	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.153	0.058	0.001	0.001	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.149	0.058	0.001	0.001	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.748	0.748	0.049	0.049	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.747	-0.747	-0.049	-0.049	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	6.96	6.958	0.031	0.031	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	6.941	6.943	0.031	0.031	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	46.4	46.39	3.03	3.03	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-46.34	-46.34	-3.02	-3.02	



Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Строителей, 1, котельной ул. Щербака, 21 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)

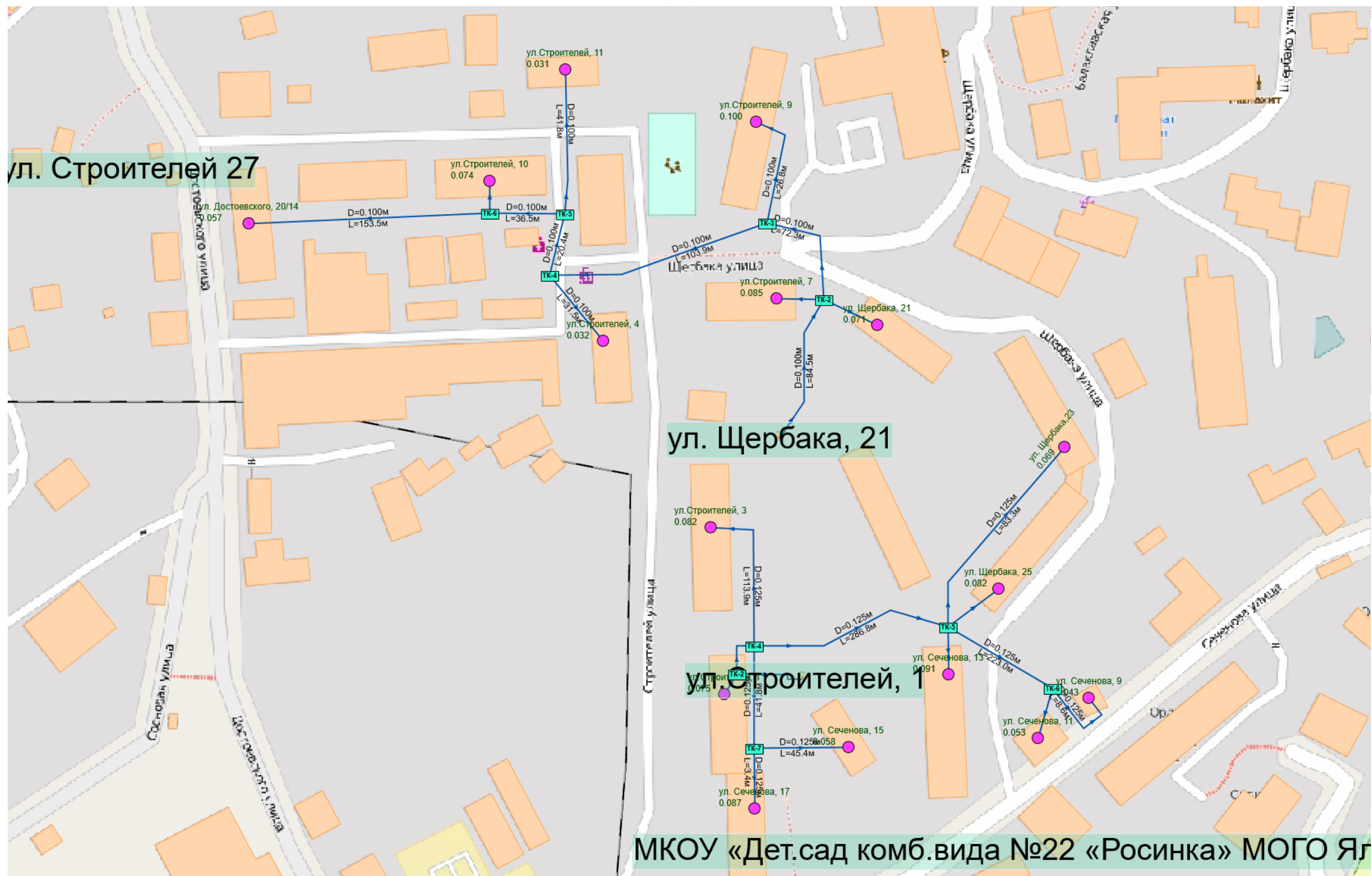
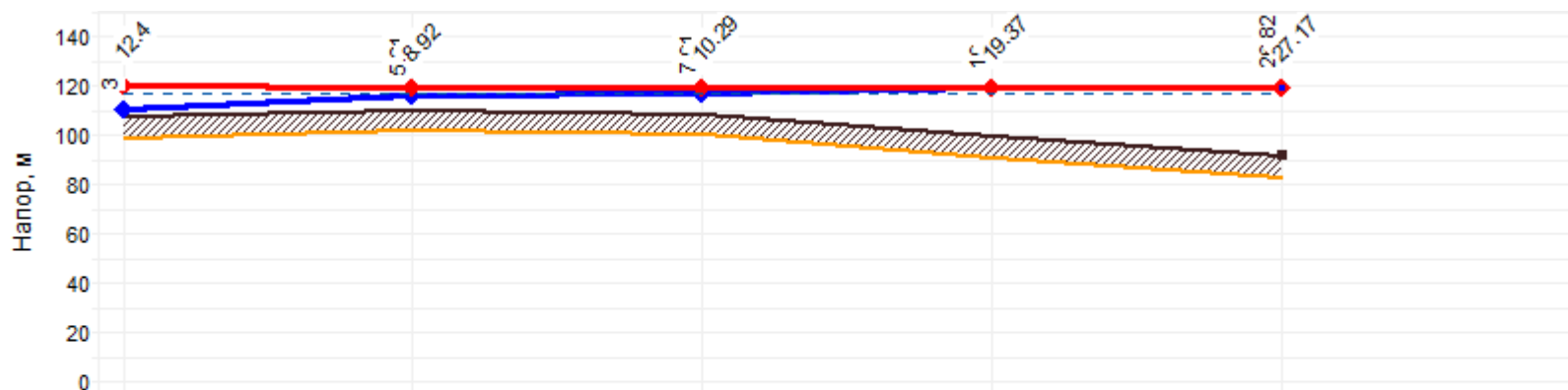


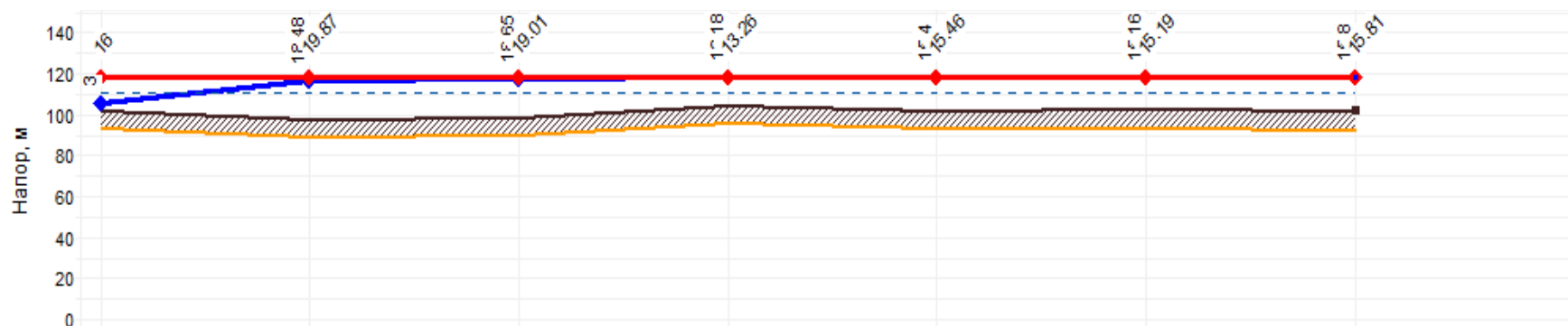
Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Строителей, 1 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул.Строителей, 1	ТК-2	ТК-4	ТК-5	ул. Щербака,23
Геодезическая высота, м	107.26	110.24	108.75	99.49	91.69
Полный напор в обратном трубопроводе, м	110.3	115.5	116.7	118.5	118.5
Располагаемый напор, м	9.4	3.707	2.376	0.37	0.345
Длина участка, м	70.4	26.8	286.8	83.4	
Диаметр участка, м	0.125	0.125	0.125	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.503	0.118	0.18	0.002	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	5.19	1.212	1.826	0.024	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.617	0.484	0.182	0.038	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.502	-1.176	-0.44	-0.091	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.958	3.663	0.522	0.024	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	61.436	37.7	5.307	0.235	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	26.59	20.83	7.82	1.62	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-26.5	-20.75	-7.77	-1.61	



Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Щербака, 21 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул. Щербака, 21	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	ТК-6	ул. Достоевского, 20/14
Геодезическая высота, м	101.93	97.76	98.59	104.33	102.13	102.4	101.78
Полный напор в обратном трубопроводе, м	104.9	116.2	117.2	117.5	117.5	117.6	117.6
Располагаемый напор, м	13	1.383	0.357	0.087	0.058	0.03	0.015
Длина участка, м	84.5	72.3	103.9	20.4	36.5	153.5	
Диаметр участка, м	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.302	0.027	0.007	0.001	0.001	0	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	11.315	0.999	0.263	0.029	0.027	0.015	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.379	0.122	0.052	0.039	0.028	0.01	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.509	-0.484	-0.206	-0.153	-0.111	-0.039	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	2.979	0.315	0.06	0.034	0.018	0.002	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	111.583	11.515	2.106	1.173	0.617	0.081	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	10.45	3.37	1.44	1.08	0.78	0.28	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-10.4	-3.33	-1.42	-1.06	-0.76	-0.27	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной пер. Красноармейский, 4, котельной ул. Красноармейская, 36 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)

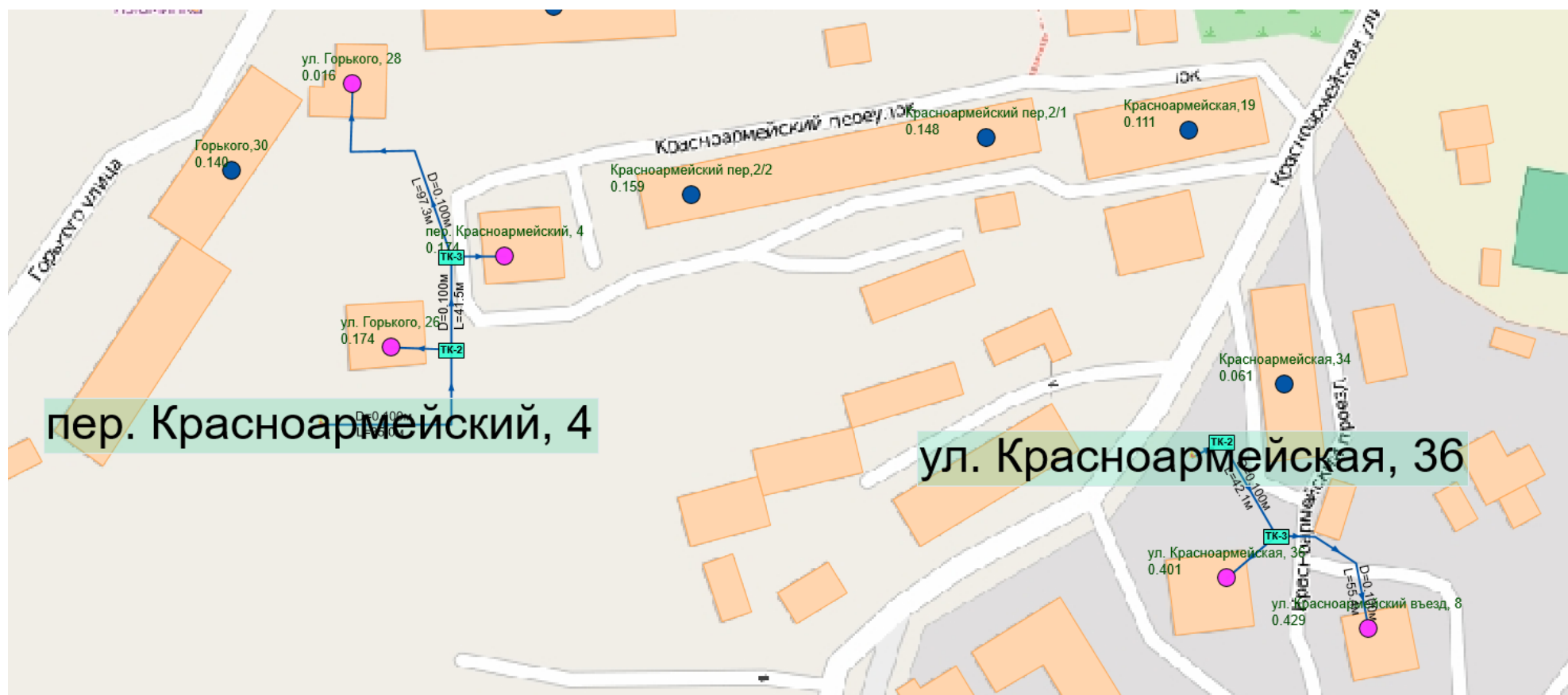


Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ул. Сеченова, 25, котельной ул. Ливадийская, 4, котельной ул. Красноармейская, 44, котельной ул. Суворовская, 20, котельной ул. Блюхера, 40 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)

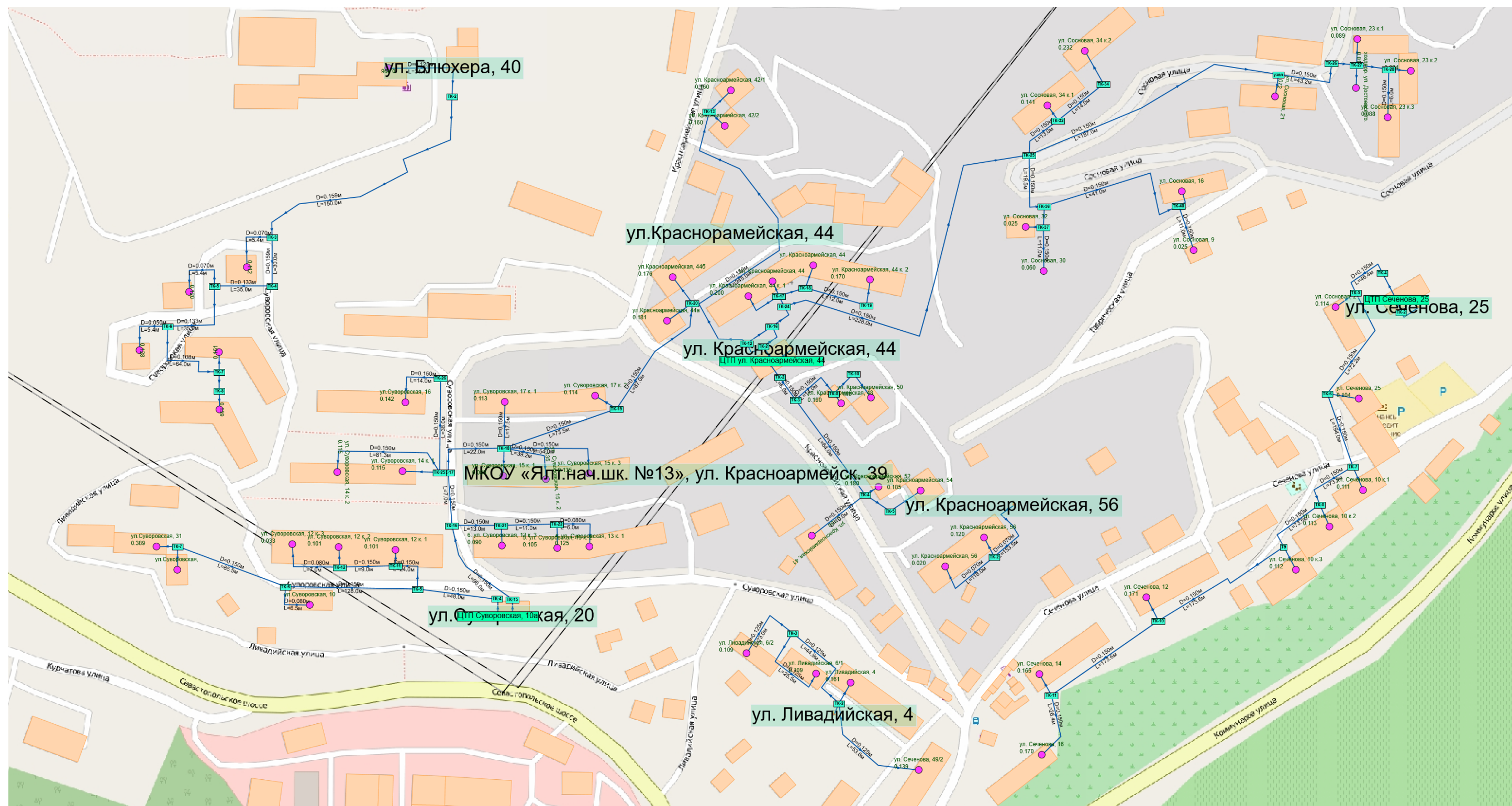
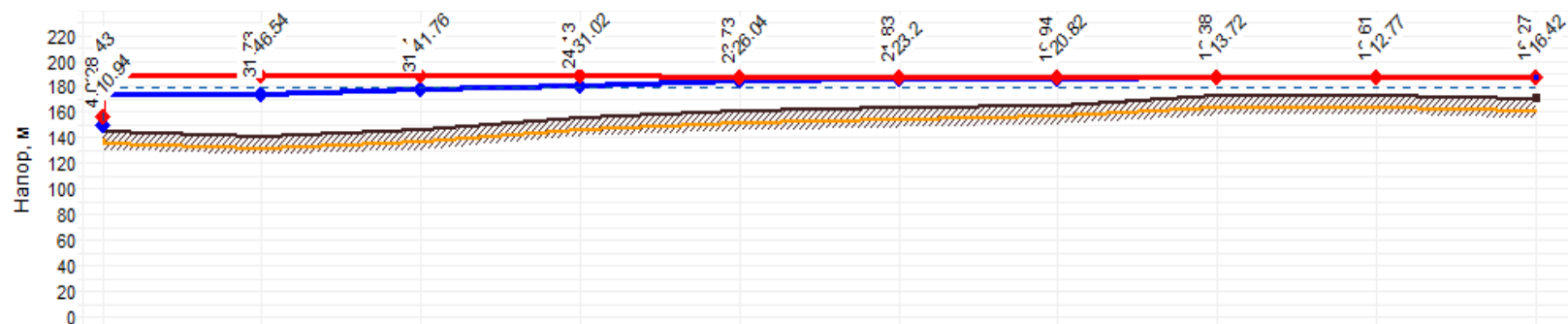
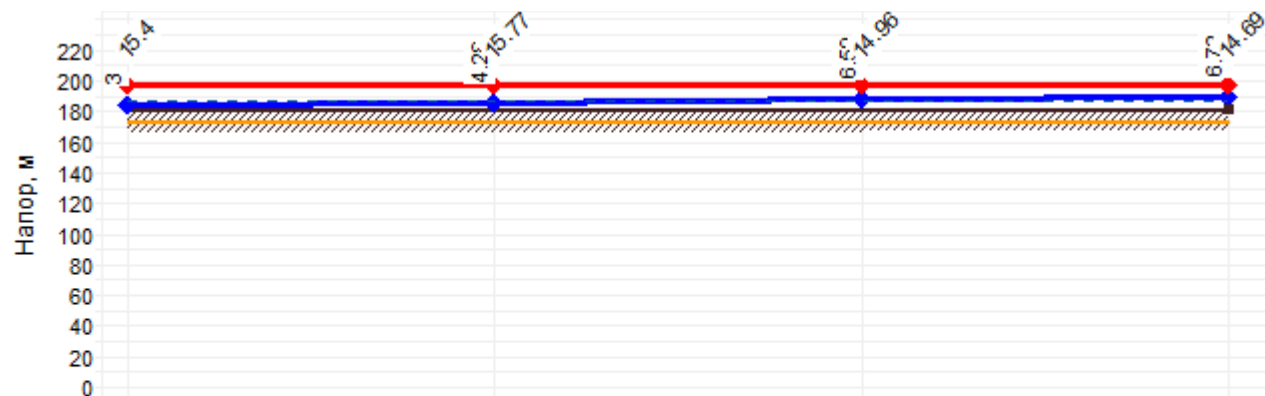


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Сеченова, 25 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ЦТП Сеченова, 25	ТК-4	ТК-5	ТК-6	ТК-7	ТК-8	Т9	ТК-10	ТК-11	ул. Сеченова, 16
Геодезическая высота, м	145.22	141.65	145.96	156.33	160.82	163.56	165.88	172.93	173.86	170.2
Полный напор в обратном трубопроводе, м	149.2	173.4	177.4	180.5	184.5	185.4	185.8	186.3	186.5	186.5
Располагаемый напор, м	6.92	14.763	10.368	6.893	2.31	1.37	0.884	0.339	0.16	0.153
Длина участка, м	2.5	46.4	72.2	194	73.5	73.5	173.6	173.6	26.4	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.025	0.47	0.373	0.493	0.101	0.053	0.059	0.02	0.001	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.211	3.925	3.102	4.089	0.839	0.433	0.485	0.159	0.006	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.824	0.824	0.588	0.412	0.303	0.218	0.15	0.086	0.043	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.85	-1.85	-1.318	-0.923	-0.679	-0.487	-0.335	-0.191	-0.096	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	8.45	8.45	4.303	2.117	1.149	0.596	0.284	0.094	0.024	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	70.486	70.486	35.808	17.566	9.512	4.914	2.329	0.765	0.196	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	51.13	51.13	36.46	25.55	18.79	13.51	9.3	5.31	2.67	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-51	-51	-36.34	-25.44	-18.71	-13.43	-9.23	-5.27	-2.65	

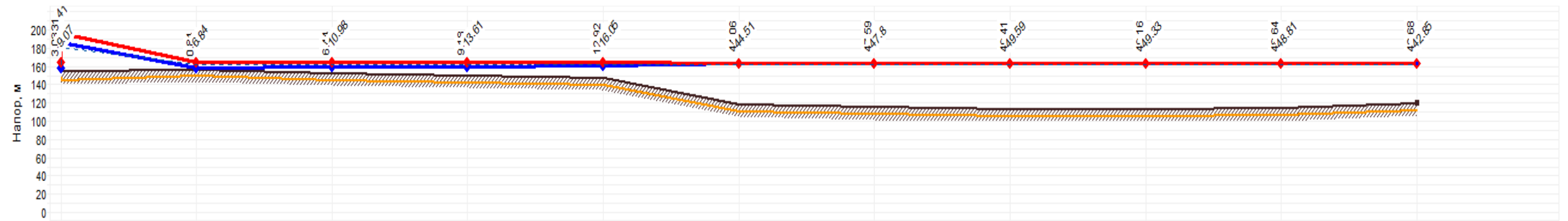
Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Ливадийская, 4 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/2
Геодезическая высота, м	181.25	180.8	181.34	181.57
Полный напор в обратном трубопроводе, м	184.3	185.1	187.9	188.3
Располагаемый напор, м	12.4	11.487	8.368	7.966
Длина участка, м	2	44.9	23	
Диаметр участка, м	0.125	0.125	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.08	0.275	0.035	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.833	2.844	0.366	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.464	0.571	0.286	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.573	-1.392	-0.697	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	33.432	5.095	1.284	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	347.146	52.787	13.263	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	63.08	24.58	12.31	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-63.04	-24.56	-12.3	

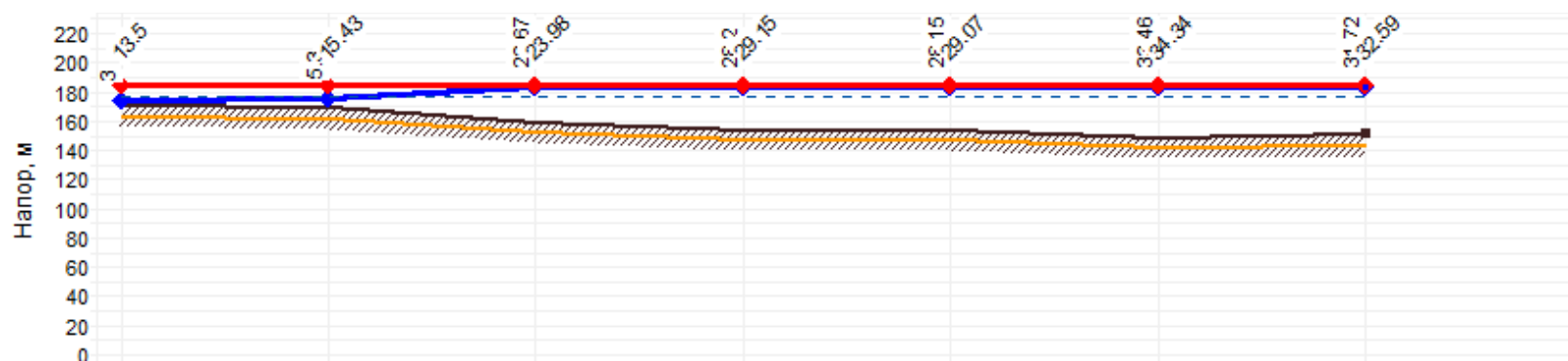


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Красноармейская, 44 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ЦТП ул. Красноармейская, 44	TK-2	TK-2	TK-16	TK-24	TK-25	узел	TK-26	TK-27	TK-28	ул. Сосновая, 23 к.3
Геодезическая высота, м	154.6	156.83	152.54	149.9	147.32	118.57	115.25	113.46	113.72	114.24	120.2
Полный напор в обратном трубопроводе, м	157.7	157.7	159	159.1	160.2	162.6	162.8	162.9	162.9	162.9	162.9
Располагаемый напор, м	5.99	6.001	4.535	4.424	3.122	0.443	0.205	0.172	0.169	0.167	0.167
Длина участка, м	6	11	3	19	228	187	43.2	4	4	6	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.001	0.157	0.012	0.14	0.289	0.026	0.004	0	0	0	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.006	1.309	0.099	1.162	2.39	0.212	0.03	0.003	0.001	0	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.094	0.978	0.516	0.701	0.291	0.095	0.074	0.074	0.045	0.023	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.208	-2.195	-1.157	-1.573	-0.65	-0.213	-0.166	-0.166	-0.102	-0.052	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	0.112	11.893	3.317	6.119	1.058	0.116	0.071	0.071	0.027	0.007	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	0.902	99.192	27.599	50.982	8.734	0.943	0.575	0.575	0.218	0.059	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	5.81	60.68	32	43.5	18.02	5.9	4.59	4.59	2.81	1.44	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-5.73	-60.51	-31.9	-43.37	-17.92	-5.86	-4.57	-4.57	-2.8	-1.43	

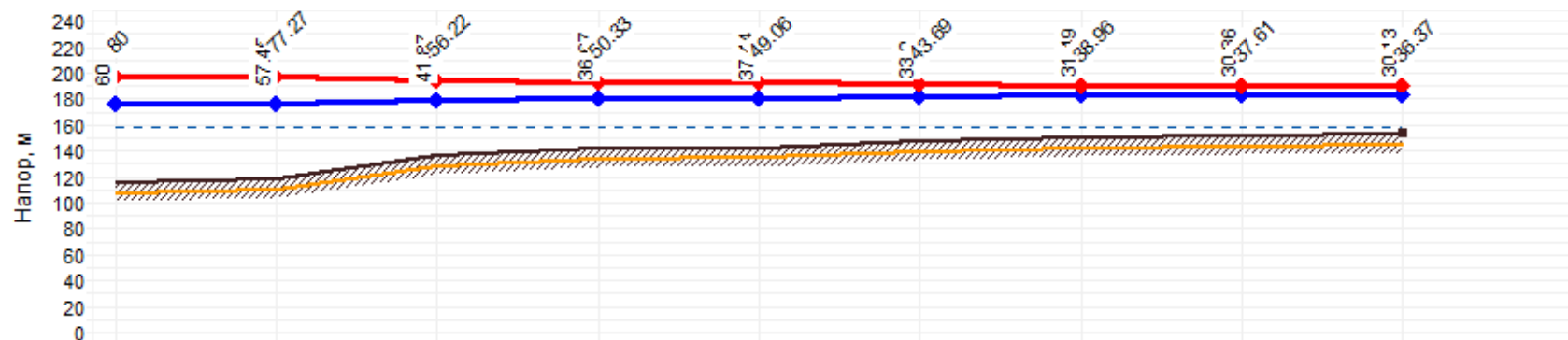
Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Суворовская, 20 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул.Суворовская, 20	ТК-15	ТК-16	ТК-17	ТК-25	ТК-26	ул.Суворовская, 16
Геодезическая высота, м	171.15	169.18	159.68	154.46	154.54	149.26	151.01
Полный напор в обратном трубопроводе, м	174.2	174.5	182.4	182.7	182.7	182.7	182.7
Располагаемый напор, м	10.5	10.133	1.313	0.957	0.921	0.882	0.867
Длина участка, м	4	96	7	5	38	14	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.039	0.945	0.054	0.004	0.005	0.002	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.328	7.875	0.302	0.032	0.035	0.013	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.812	0.812	0.589	0.225	0.085	0.085	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.822	-1.822	-1.321	-0.505	-0.191	-0.191	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	8.204	8.204	4.323	0.636	0.093	0.093	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	68.357	68.357	35.966	5.274	0.766	0.766	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	50.38	50.38	36.55	13.96	5.29	5.29	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-50.22	-50.22	-36.42	-13.92	-5.28	-5.28	

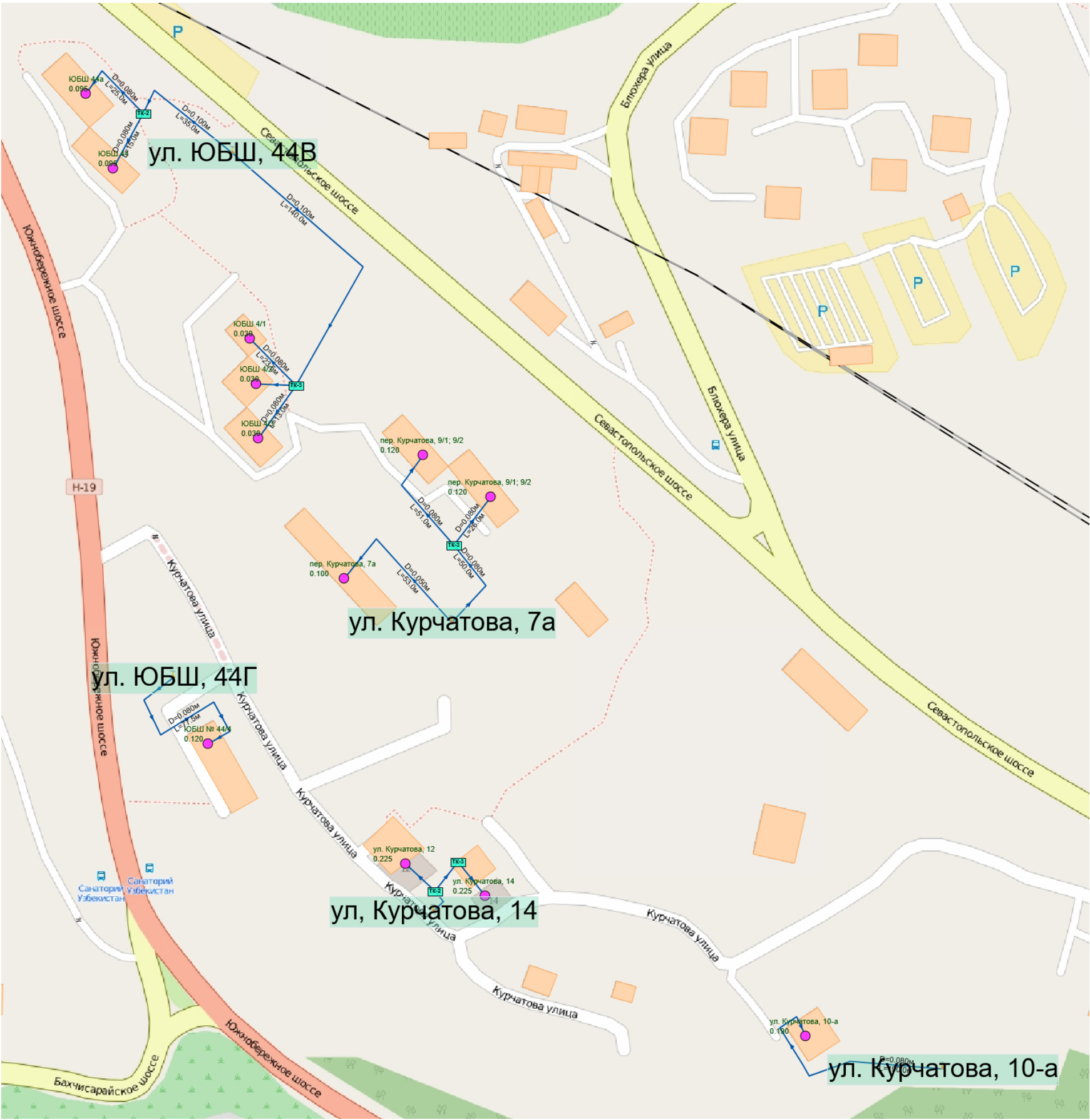


Рисунок – Пьезометрический график от котельной ул. Блюхера, 40 (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



Наименование узла	ул. Блюхера, 40	ТК-2	ТК-3	ТК-4	ТК-5	ТК-6	ТК-7	ТК-8	
Геодезическая высота, м	116.18	118.82	137.13	142.68	142.93	147.73	150.95	151.94	152.92
Полный напор в обратном трубопроводе, м	176.2	176.3	179	179.3	180.4	180.9	182.4	182.8	183.1
Располагаемый напор, м	20	19.818	14.347	13.662	11.622	10.483	7.463	6.758	6.239
Длина участка, м	5	150	30	35	35	64	23	9.7	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.159	0.133	0.133	0.108	0.089	0.08	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.091	2.738	0.343	1.021	0.57	1.512	0.353	0.26	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.091	2.733	0.343	1.019	0.569	1.509	0.352	0.259	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.148	1.148	0.908	1.298	0.969	1.025	0.732	0.905	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.147	-1.147	-0.907	-1.297	-0.968	-1.024	-0.731	-0.905	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	15.21	15.21	9.53	24.307	13.562	19.681	12.787	22.358	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	15.181	15.181	9.514	24.267	13.539	19.647	12.766	22.324	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	79.99	79.99	63.29	63.29	47.26	32.96	15.98	15.98	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-79.91	-79.91	-63.24	-63.24	-47.22	-32.93	-15.96	-15.96	

Рисунок – Карта-схема тепловых сетей котельной ш. Южнобережное, 44в, котельной ш. Южнобережное, 44г, котельной ул. Курчатова, 7а, котельной ул. Курчатова, 14, котельной ул. Курчатова, 10а (МУП «Ялтинские тепловые сети»)



**ПРИЛОЖЕНИЕ 2**  
**(РЕЗУЛЬТАТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РАСЧЁТА СУЩЕСТВУЮЩЕГО**  
**ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО ВАРИАНТА СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**УЧАСТКИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ)**

## Принадлежность участков к источникам

№ источника в таблице участков	Наименование источника
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	
1	Котельная ул. Дзержинского, 3
2	Котельная ул. Васильева, 16
3	Котельная ул. Свердлова, 75
4	Котельная ул. Тимирязева, 4
5	Котельная ул. Изобильная, 7
6	Котельная ул. Ломоносова, 55
7	Котельная ул. Советская, 4
8	Котельная ул. Чкалова, 11
9	Котельная ул. Найденова, 8
10	Котельная ул. Блюхера, 40
12	Котельная ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра
13	Котельная ул. Школьная, 27 пгт. Гаспра
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз
15	Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2 пгт. Массандра
16	Котельная пгт. Никита
17	Котельная ул. Терлецкого, 2 пгт. Форос
19	Котельная ул. Октябрьская, 6а пгт. Олива
20	Котельная ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф
21	Котельная ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия
22	Котельная ул. Сурикова, 6 г. Алупка
23	Котельная ул. Ганского, 57а пгт. Симеиз
24	Котельная ул. Советская, 11 пгт. Симеиз
25	Котельная ул. Шайна, 36 пгт. Голубой залив
26	Котельная ул. Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое
27	Котельная ул. Виткевича, 12а пгт. Кацивели
28	Котельная ул. Кипарисная, 24а пгт. Береговое
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	
1	Котельная ул. П. Тольятти, 13а
2	Котельная ул. Изобильная, 9а
3	Котельная ул. Манагарова, 6
4	Котельная ул. Дзержинского, 21
5	Котельная ул. Ореховая, 31
6	Котельная ул. Крупская, 48
7	Котельная ул. Малышева, 6а
8	Котельная ул. Ленинградская, 14
9	Котельная ул. Ленинградская, 13
13	Котельная ул. Ворошилова 2
15	Котельная ул. Щербака, 21
17	Котельная пер. Красноармейский, 4
18	Котельная ул. Красноармейская, 36
30	Котельная ул. Строителей, 1
31	Котельная ул. Красноармейская, 44
32	Котельная ул. Сеченова, 25
33	Котельная ул. Суворовская, 20
34	Котельная ул. Гоголя, 12

Таблица - Участки тепловых сетей ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
1	ТК-16	Дзержинского, 4	7	0,076	0,076	12,4047	-12,3993	0,148	0,148	0,779	-0,779	391,98	171,53
1	ТК-19	ТК-20	31,68	0,089	0,089	13,709	-13,6951	0,358	0,357	0,628	-0,627	1881,95	805,91
1	ТК-16	ТК-17	22	0,133	0,133	81,4482	-81,375	1,062	1,06	1,67	-1,669	1635,63	698,63
1	ТК-17	Московская, 47/2	2	0,038	0,038	20,3573	-20,3448	4,327	4,322	5,114	-5,111	85,35	37,01
1	ТК-17	ТК-18	73	0,13	0,13	61,0901	-61,0309	2,236	2,232	1,311	-1,31	5409,12	2307,94
1	ТК-18	Московская, 47/2	8	0,057	0,057	21,5236	-21,51	2,304	2,301	2,403	-2,402	389,11	168,98
1	ТК-18	Узел	24	0,089	0,089	39,5641	-39,5232	2,252	2,248	1,812	-1,81	1438,12	611,72
1	Узел	ТК-19	10	0,089	0,089	13,7091	-13,6949	0,113	0,113	0,628	-0,627	594,73	254,59
1	Узел	ТК-22	50	0,089	0,089	25,8546	-25,8287	2,006	2,002	1,184	-1,183	2973,63	1274,16
1	Узел	Калинникова, 5	2	0,057	0,057	14,6123	-14,6026	0,266	0,265	1,631	-1,63	96,41	42
1	ТК-9	Узел	50	0,133	0,133	36,8324	-36,7902	0,495	0,494	0,755	-0,754	3667,04	1566,69
1	ТК-9	Калинникова, 3	35	0,089	0,089	6,5375	-6,5324	0,091	0,09	0,299	-0,299	2085,07	904,76
1	ТК-8	Калинникова, 3	2	0,042	0,042	6,4758	-6,4717	0,259	0,259	1,332	-1,331	84,68	36,86
1	ТК-6	Московская, 39	22	0,057	0,057	10,6238	-10,6162	1,546	1,544	1,186	-1,185	1069,05	462,05
1	ТК-22	Московская, 53	46	0,089	0,089	12,4755	-12,4626	0,431	0,43	0,571	-0,571	2735,21	1166,5
1	ТК-22	Московская, 49	4	0,076	0,076	13,3784	-13,3668	0,099	0,098	0,84	-0,839	220,54	94,83
1	ТК-7	ТК-8	4	0,133	0,133	49,846	-49,794	0,072	0,072	1,022	-1,021	294,09	126,03
1	ТК-6	ТК-7	54	0,168	0,168	49,849	-49,791	0,287	0,287	0,641	-0,64	4394,92	1878,95
1	ТК-8	ТК-9	6	0,133	0,133	43,3701	-43,3224	0,082	0,082	0,889	-0,888	441,12	188,59
1	Узел	ТК-10	33	0,1	0,1	22,2185	-22,1893	0,531	0,53	0,806	-0,805	2158,29	914,39
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-1	1	0,2	0,2	136,0375	-135,9091	0,016	0,016	1,234	-1,233	98,82	42,35
1	ТК-1	Московская, 45	29	0,057	0,057	19,0767	-19,0644	6,563	6,554	2,13	-2,129	1421,64	613,46
1	ТК-1	ТК-2	22	0,159	0,159	116,9606	-116,8448	0,858	0,856	1,678	-1,677	1806,32	773,15
1	ТК-3	Московская, 41	23	0,057	0,057	5,9167	-5,9137	0,502	0,502	0,661	-0,66	1125,96	491
1	ТК-2	ТК-3	23	0,159	0,159	116,9596	-116,8458	0,897	0,895	1,678	-1,677	1886,01	808,21
1	ТК-3	ТК-4	53	0,159	0,159	90,9094	-90,8122	1,249	1,246	1,304	-1,303	4345,61	1854,03
1	ТК-4	Московская, 37А	12	0,025	0,025	1,2776	-1,2769	0,925	0,924	0,741	-0,741	469,7	204,19
1	ТК-4	ТК-5	43	0,133	0,133	89,6293	-89,5379	2,513	2,508	1,838	-1,836	3178,37	1361,56
1	ТК-5	Узел	13	0,089	0,089	29,1547	-29,1325	0,663	0,662	1,335	-1,334	780,18	335,97

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
1	Узел	Московская, 37	8,05	0,089	0,089	16,4108	-16,4005	0,13	0,13	0,752	-0,751	485,43	209,64
1	Узел	Московская, 35	25	0,057	0,057	12,7436	-12,7322	2,527	2,522	1,423	-1,422	1223,67	518,82
1	ТК-5	ТК-6	11	0,133	0,133	60,4732	-60,4068	0,293	0,292	1,24	-1,239	812,72	347,45
1	ТК-20	ТК-21	17,06	0,089	0,089	13,7085	-13,6956	0,193	0,193	0,628	-0,627	1012,64	433,8
1	ТК-21	Московская, 51	14	0,057	0,057	13,7082	-13,6958	1,637	1,634	1,531	-1,529	674,24	288,88
1	ТК-3	Московская, 43	14	0,057	0,057	20,1324	-20,121	3,528	3,524	2,248	-2,246	685,37	297,67
1	ТК-10	ТК-11	22	0,1	0,1	22,2178	-22,1899	0,354	0,353	0,806	-0,805	1422,39	609,37
1	ТК-11	ТК-13	64	0,089	0,089	3,7215	-3,716	0,054	0,054	0,17	-0,17	3755,9	1592,65
1	ТК-13	Малышева, 3	1	0,057	0,057	0,5143	-0,5139	0	0	0,057	-0,057	47,13	20,41
1	ТК-13	Малышева, 3	1	0,057	0,057	0,5143	-0,5139	0	0	0,057	-0,057	47,13	20,41
1	ТК-13	ТК-14	19	0,057	0,057	2,6919	-2,6891	0,086	0,086	0,301	-0,3	895,5	381,42
1	ТК-14	Узел	25,98	0,057	0,057	2,6918	-2,6892	0,118	0,118	0,301	-0,3	1216,94	520,14
1	Узел	Малышева, 5	14,21	0,057	0,057	2,6916	-2,6894	0,065	0,065	0,301	-0,3	663,82	284,07
1	ТК-11	ТК-12	63	0,1	0,1	18,4959	-18,4744	0,703	0,701	0,671	-0,67	4071,68	1744,37
1	ТК-12	Дзержинского, 9	66	0,076	0,076	8,8246	-8,8148	0,709	0,707	0,554	-0,554	3590,18	1531,06
1	ТК-12	Дзержинского, 7	12	0,057	0,057	9,6701	-9,6608	0,699	0,697	1,08	-1,079	571,42	245,37
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-16	38	0,159	0,159	93,8547	-93,7724	0,954	0,953	1,347	-1,346	3120,17	1337,06
2	ТК-2-8	Садовая, 23	19,7	0,089	0,089	15,188	-15,1809	0,273	0,273	0,696	-0,695	1365,24	585,05
2	узел	Садовая, 56	5	0,057	0,057	1,4464	-1,4458	0,007	0,007	0,161	-0,161	270,82	120,43
2	узел	узел	102,7	0,057	0,057	11,9484	-11,9393	9,126	9,112	1,334	-1,333	4901,55	2068,81
2	узел	Свердлова, 14	18,37	0,057	0,057	4,5225	-4,5198	0,235	0,235	0,505	-0,505	863,45	370,65
2	узел	Свердлова, 15	35,86	0,057	0,057	7,4252	-7,4201	1,232	1,231	0,829	-0,828	1685,53	720,13
2	узел	Свердлова, 8	12,54	0,057	0,057	7,7876	-7,7846	0,474	0,474	0,869	-0,869	603,36	258,46
2	ТК-7-14	Чехова, 10	22,48	0,076	0,076	1,3777	-1,3765	0,006	0,006	0,087	-0,086	1296,23	552,67
2	ТК-4-3	ТК-6-1	13	0,159	0,159	30,1752	-30,106	0,034	0,034	0,433	-0,432	1125,11	467,92
2	т.п.	ТК-6-12	71	0,048	0,048	1,2192	-1,2182	0,164	0,164	0,192	-0,192	3528,91	1431,27
2	т.п.	ТК-6-4	54	0,133	0,133	52,323	-52,295	1,077	1,076	1,073	-1,072	3639,39	1558,28
2	ТК-6-4	ТК-6-5	1	0,133	0,133	52,3212	-52,2968	0,02	0,02	1,073	-1,072	67,33	28,86
2	т.п.	ТК-6-2	42	0,133	0,133	72,9061	-72,8739	1,625	1,624	1,495	-1,494	2830,64	1214,05
2	ТК-6-2	ТК-6-3	20	0,133	0,133	72,9047	-72,8753	0,774	0,773	1,495	-1,494	1348,95	578,06

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
2	ТК-7-11а	Чехова, 1	10,85	0,089	0,089	2,3251	-2,3235	0,004	0,004	0,106	-0,106	708,7	309,1
2	ТК-2-3	Садовая, 29	5	0,057	0,057	19,6751	-19,667	1,204	1,203	2,197	-2,196	283,38	121,44
2	ТК-2-5	Садовая, 32	35	0,089	0,089	5,5829	-5,5796	0,066	0,066	0,256	-0,256	2443,05	1040,94
2	ТК-6-1	ЦТП ул.К.Либкнехта, 1	98	0,127	0,127	30,1745	-30,1066	0,83	0,826	0,679	-0,677	6985,54	2722,22
2	ТК-6-12	Садовая, 40	1	0,04	0,04	1,2189	-1,2185	0,006	0,006	0,276	-0,276	37,74	16,17
2	ТК-1-8	ТК-1-9	35	0,27	0,27	276,2855	-275,8245	0,473	0,471	1,375	-1,372	4340,59	1860,11
2	ТК-1-9	ТК-1-10	21	0,27	0,27	276,2806	-275,8294	0,284	0,283	1,375	-1,373	2604,15	1116,01
2	ТК-1-10	ТК-1-19	94	0,133	0,133	38,3873	-38,3533	1,01	1,009	0,787	-0,787	7049,13	3057,38
2	ТК-1-19	ТК-1-20	30	0,159	0,159	38,3841	-38,3564	0,126	0,126	0,551	-0,55	2682,56	1149,28
2	ТК-1-23	ТК-1-24	18	0,1	0,1	16,6312	-16,6221	0,162	0,162	0,603	-0,603	1363,24	584,01
2	ТК-1-24	ТК-1-25	10	0,076	0,076	16,6308	-16,6225	0,38	0,38	1,044	-1,044	637,2	273,03
2	ТК-1-25	ТК-1-26	16	0,076	0,076	16,6307	-16,6226	0,609	0,608	1,044	-1,044	1019,32	436,72
2	ТК-1-26	Садовая, 15	6	0,057	0,057	9,1807	-9,1764	0,315	0,315	1,025	-1,025	334,82	143,5
2	ТК-1-26	Садовая, 17	10	0,057	0,057	7,4499	-7,4464	0,346	0,346	0,832	-0,831	558,03	239
2	ТК-1-20	ТК-1-23	60	0,1	0,1	16,6323	-16,621	0,542	0,541	0,603	-0,603	4551,98	1947,48
2	ТК-1-20	ТК-1-21	35	0,089	0,089	21,7503	-21,7369	0,994	0,993	0,996	-0,995	2411,87	1033,39
2	ТК-1-21	ТК-1-22	24	0,089	0,089	21,7498	-21,7374	0,682	0,681	0,996	-0,995	1653,43	708,35
2	ТК-1-22	К.Маркса, 15	13	0,057	0,057	13,6081	-13,6013	1,498	1,496	1,519	-1,519	726,89	311,52
2	ЦТП ул. Октябрьская, 6	узел	10	0,127	0,127	73,9333	-73,8989	0,507	0,506	1,663	-1,662	812,08	344,14
2	ЦТП Дмитриева, 4	Дмитреева, 4	4	0,057	0,057	7,8337	-7,829	0,153	0,153	0,875	-0,874	219,27	92,1
2	ТК-1-22	К.Маркса, 17/7	39	0,089	0,089	8,1413	-8,1365	0,156	0,156	0,373	-0,373	2685,82	1148,7
2	ТК-1-10	ТК-1-11	49	0,219	0,219	237,8904	-237,479	1,472	1,466	1,799	-1,796	5223,94	2233,91
2	ТК-1-11	ТК-1-18	24	0,1	0,1	44,9594	-44,9302	1,578	1,576	1,631	-1,63	1795,82	779,47
2	ТК-1-18	Васильева, 4	20	0,057	0,057	6,6061	-6,6028	0,544	0,544	0,738	-0,737	1117,74	482,07
2	ТК-1-18	К.Маркса, 9/2	31	0,057	0,057	8,6383	-8,6336	1,441	1,44	0,964	-0,964	1732,5	745,43
2	ТК-1-18	узел	25	0,1	0,1	29,7145	-29,6943	0,719	0,718	1,078	-1,077	1894,54	809,23
2	узел	К.Маркса, 11/1	4,48	0,057	0,057	18,0934	-18,0843	0,912	0,911	2,02	-2,019	249,54	107,9
2	узел	К.Маркса, 11/2	61,95	0,057	0,057	11,6206	-11,6105	5,207	5,198	1,297	-1,296	3450,64	1455,91
2	ТК-1-11	ТК-1-12	130	0,219	0,219	192,9265	-192,5533	2,569	2,559	1,459	-1,456	10067,42	10520,58
2	ТК-1-12	ТК-1-13	6	0,219	0,219	138,0203	-137,712	0,061	0,06	1,044	-1,042	636,34	270,96



Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.гр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.гр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
2	ТК-1-12	ТК-1-14	22	0,159	0,159	54,8942	-54,8532	0,189	0,189	0,788	-0,787	1933,74	841,98
2	ТК-1-14	К.Маркса, 8	12,74	0,089	0,089	10,0698	-10,0645	0,078	0,078	0,461	-0,461	877,06	377,89
2	ТК-1-14	ТК-1-16	56	0,159	0,159	7,7281	-7,7177	0,01	0,01	0,111	-0,111	5000,83	2120,3
2	ТК-1-16	К.Маркса, 10	15	0,057	0,057	6,8934	-6,8897	0,444	0,444	0,77	-0,769	829,46	356,85
2	ТК-1-16	ТК-1-17	20	0,057	0,057	0,832	-0,8307	0,009	0,009	0,093	-0,093	1105,94	453,25
2	ТК-6-3	Садовая, 52	18	0,089	0,089	28,5033	-28,4919	0,877	0,877	1,305	-1,305	1102,62	472,2
2	ТК-6-3	К. Либкнехта, 1	4	0,089	0,089	44,4007	-44,384	0,473	0,472	2,033	-2,033	245,03	105,04
2	ТК-0	ТК-1-1	4	0,32	0,32	493,6352	-514,1065	0,071	0,077	1,749	-1,821	558,88	241,2
2	ТК-1-1	ТК-3-13	22	0,219	0,219	23,6632	-23,6505	0,007	0,007	0,179	-0,179	2364,11	1033,74
2	ТК-3-13	Васильева, 9	11	0,076	0,076	23,6611	-23,6525	0,846	0,846	1,486	-1,485	714,02	305,97
2	ТК-1-1	ТК-1-2	6	0,32	0,32	469,9712	-490,4568	0,096	0,105	1,665	-1,737	844,22	361,44
2	ТК-1-2	ТК-2-1	5	0,159	0,159	117,5349	-138,6385	0,197	0,274	1,686	-1,989	323,32	350,51
2	ТК-2-1	ТК-2-2	35	0,159	0,159	117,5346	-138,6388	1,378	1,917	1,686	-1,989	2263,13	2454,18
2	ТК-1-17	т.п.	10	0,089	0,089	0,8319	-0,8309	0	0	0,038	-0,038	651,29	277,98
2	т.п.	К.Маркса, 16	25	0,057	0,057	0,8317	-0,831	0,011	0,011	0,093	-0,093	1316,58	559,56
2	ТК-1-13	ТК-7-1	84	0,219	0,219	39,07	-38,9333	0,069	0,068	0,296	-0,294	6499,93	6682,69
2	ТК-7-1	ТК-7-2	60	0,219	0,219	39,0623	-38,941	0,049	0,049	0,295	-0,295	6292,68	2694,67
2	ТК-1-14	ТК-1-15	42,22	0,1	0,1	37,0952	-37,072	1,89	1,888	1,346	-1,345	3199,94	1370,81
2	ТК-1-15	Ленина, 1	6	0,089	0,089	25,5652	-25,5504	0,235	0,235	1,171	-1,17	412,88	176,92
2	ТК-1-15	Ленина,3	8	0,089	0,089	11,5292	-11,5224	0,064	0,064	0,528	-0,528	550,51	235,91
2	ТК-7-2	ТК-7-3	86	0,219	0,219	39,0568	-38,9465	0,07	0,07	0,295	-0,295	9012,17	3857,85
2	ТК-7-3	ТК-7-4	148	0,219	0,219	39,0489	-38,9544	0,121	0,12	0,295	-0,295	11362,72	11861,55
2	ТК-7-4	ТК-7-5	94,88	0,214	0,214	39,0353	-38,968	0,087	0,087	0,309	-0,309	7254,5	7627,38
2	ТК-7-5	ТК-7-6	2	0,159	0,159	39,027	-38,9763	0,009	0,009	0,56	-0,559	173,53	74,37
2	ТК-7-6	ТК-7-7	6	0,159	0,159	39,0269	-38,9764	0,026	0,026	0,56	-0,559	520,59	223,09
2	ТК-7-7	ТК-7-8	28	0,159	0,159	39,0266	-38,9767	0,122	0,122	0,56	-0,559	2429,23	1040,77
2	ТК-7-8	кот	20,74	0,159	0,159	39,0253	-38,9781	0,09	0,09	0,56	-0,559	1316,5	1381,1
2	кот	ТК-7-9	26	0,159	0,159	39,0243	-38,9791	0,113	0,113	0,56	-0,559	2255,04	966,16
2	ТК-7-9	ТК-7-10	60	0,133	0,133	28,9005	-28,8633	0,366	0,365	0,593	-0,592	3808,72	3849,61
2	ТК-7-10	т.п.	56,14	0,1	0,1	24,9336	-24,9107	1,137	1,135	0,904	-0,904	4112,56	1768,46
2	ТК-7-10	ТК-7-11	22	0,13	0,13	3,9648	-3,9546	0,003	0,003	0,085	-0,085	1393,91	1353,69

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.гр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.гр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
2	ТК-7-11	ТК-7-11а	14,93	0,089	0,089	2,5848	-2,5805	0,006	0,006	0,118	-0,118	967,05	417,94
2	ТК-7-11а	ТК-7-12	25,38	0,089	0,089	0,2595	-0,2572	0	0	0,012	-0,012	1657,77	559,73
2	ТК-7-12	ТК-7-13	17	0,089	0,089	0,2591	-0,2575	0	0	0,012	-0,012	874,81	366,48
2	ТК-7-13	ТК-7-15	24,21	0,089	0,089	0,2588	-0,2578	0	0	0,012	-0,012	1217,79	505,01
2	ТК-7-11	узел	60	0,112	0,112	1,3793	-1,3749	0,002	0,002	0,04	-0,04	4278,6	1767,51
2	узел	узел	5,47	0,076	0,076	1,3779	-1,3763	0,001	0,001	0,087	-0,086	316,46	135,46
2	узел	ТК-7-14	9,19	0,076	0,076	1,3778	-1,3764	0,002	0,002	0,087	-0,086	531,02	227,1
2	т.п.	Морская, 12	8,2	0,076	0,076	16,3849	-16,375	0,303	0,302	1,029	-1,028	507,3	218,59
2	т.п.	ТК-7-13	110	0,1	0,1	8,5477	-8,5368	0,264	0,263	0,31	-0,31	8085,21	3411,2
2	ТК-7-13	ТК-7-14	28	0,1	0,1	8,5456	-8,5389	0,067	0,067	0,31	-0,31	2026,04	867,24
2	ТК-7-14	Дмитреева, 5	8,48	0,057	0,057	1,1609	-1,1601	0,007	0,007	0,13	-0,13	451,96	192,84
2	ТК-7-14	ЦТП Дмитриева, 4	4	0,057	0,057	7,3842	-7,3793	0,136	0,136	0,824	-0,824	213,19	89,4
2	ТК-1-28	ТК-1-29	26	0,219	0,219	98,9392	-98,7898	0,135	0,135	0,748	-0,747	2744,91	1176,23
2	ТК-1-29	ТК-1-38	54	0,219	0,219	46,3067	-46,2268	0,062	0,062	0,35	-0,35	4171,69	4347,49
2	ТК-1-38	ТК-1-39	23	0,219	0,219	46,3018	-46,2318	0,026	0,026	0,35	-0,35	1774,58	1852,86
2	ТК-1-39	ТК-1-40	64	0,159	0,159	33,8907	-33,8315	0,211	0,21	0,486	-0,485	4112,76	4213,26
2	ТК-1-40	ТК-1-41	38	0,159	0,159	28,0366	-27,9869	0,086	0,085	0,402	-0,402	2437,79	2480,73
2	ТК-1-41	ТК-1-43	18	0,159	0,159	18,1954	-18,1584	0,017	0,017	0,261	-0,261	1153,33	1148,59
2	ТК-1-43	ТК-1-44	28	0,159	0,159	9,996	-9,9656	0,008	0,008	0,143	-0,143	1792,46	1679,03
2	ТК-1-44	ТК-1-45	43	0,159	0,159	9,9947	-9,9669	0,012	0,012	0,143	-0,143	2745,75	2590,05
2	ТК-1-45	ТК-1-46	42	0,152	0,152	8,4476	-8,425	0,011	0,011	0,133	-0,132	2671,47	2485,17
2	ТК-1-29	ТК-1-30	65	0,159	0,159	52,6301	-52,5653	0,514	0,513	0,755	-0,754	5686,48	2436
2	ТК-1-30	Рузвельта, 4	21	0,089	0,089	5,6598	-5,6562	0,041	0,041	0,259	-0,259	1415,69	617,57
2	ТК-1-30	ТК-1-31	65	0,152	0,152	46,9672	-46,9123	0,519	0,518	0,737	-0,737	5684	2428,9
2	ТК-1-31	ТК-1-34	20	0,076	0,076	33,9469	-33,9143	3,165	3,159	2,132	-2,13	1245,72	532,04
2	ТК-1-34	Рузвельта, 3	8,77	0,076	0,076	21,2638	-21,2441	0,545	0,544	1,335	-1,334	544,37	233,38
2	ТК-1-34	ТК-1-35	12	0,076	0,076	12,6829	-12,6704	0,266	0,265	0,797	-0,796	744,86	318,89
2	ТК-1-35	Рузвельта, 5	24	0,089	0,089	12,6828	-12,6706	0,232	0,232	0,581	-0,58	1605,94	687,82
2	ТК-1-31	ТК-1-36	88	0,152	0,152	13,0174	-13,0008	0,055	0,054	0,204	-0,204	7672,84	3306,62
2	ТК-1-36	ТК-1-37	16	0,076	0,076	13,0135	-13,0047	0,373	0,373	0,817	-0,817	743,66	752,66
2	ТК-1-37	Рузвельта, 9	25	0,076	0,076	13,0133	-13,0049	0,583	0,582	0,817	-0,817	1565,81	670,66

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
2	ТК-1-13	ТК-1-28	114	0,219	0,219	98,9497	-98,7793	0,594	0,592	0,748	-0,747	8821,34	9164,94
2	ТК-6-5	ТК-6-6	42	0,133	0,133	52,3212	-52,2969	0,838	0,837	1,073	-1,072	2827,96	1211,6
2	ТК-6-6	Ленинградская, 5	20	0,112	0,112	49,4271	-49,4077	0,877	0,876	1,429	-1,429	1346,23	577,24
2	ТК-1-54	ТК-1-53	33	0,114	0,114	27,6812	-27,631	0,414	0,413	0,773	-0,771	2361,18	1011,49
2	ТК-1-53	ТК-1-51	39	0,114	0,114	27,6804	-27,6318	0,49	0,488	0,773	-0,771	2789,25	1194,77
2	ТК-1-51	ТК-1-52	19	0,114	0,114	13,124	-13,1146	0,054	0,054	0,366	-0,366	1358,15	616,71
2	ТК-1-52	узел	32	0,114	0,114	10,9622	-10,9547	0,063	0,063	0,306	-0,306	2423,54	1036,8
2	узел	ТК-1-55	20	0,114	0,114	10,9614	-10,9555	0,04	0,04	0,306	-0,306	1512,01	647,56
2	ТК-1-51	ТК-1-49	85	0,114	0,114	14,5555	-14,5181	0,296	0,295	0,406	-0,405	6075,95	2456,87
2	ТК-1-49	узел	78	0,057	0,057	14,5534	-14,5203	10,278	10,231	1,625	-1,621	3879,56	1660,22
2	ТК-1-6а	ТК-1-54	139	0,114	0,114	27,6847	-27,6275	1,746	1,738	0,773	-0,771	10385,26	4262,4
2	ТК-1-55	Московская, 11	18	0,076	0,076	10,9609	-10,956	0,298	0,298	0,688	-0,688	1144,59	490,28
2	ТК-2-2	ТК-2-4	16	0,159	0,159	130,9666	-130,8934	0,782	0,781	1,879	-1,878	1446,01	619,47
2	ТК-1-43	Руданского, 1	8	0,076	0,076	7,8825	-7,8782	0,069	0,069	0,495	-0,495	486,6	217,68
2	ТК-1-45	Руданского, 5	17	0,057	0,057	1,545	-1,544	0,026	0,026	0,172	-0,172	873,93	398,82
2	ТК-1-46	ЦТП ул.Свердлова, 12	45	0,108	0,108	8,4457	-8,4269	0,07	0,07	0,263	-0,262	2556,63	2300,99
2	узел	Игнатенко, 16	35	0,057	0,057	8,2244	-8,2209	1,475	1,474	0,918	-0,918	1670,44	721,74
2	узел	узел	24,85	0,057	0,057	7,7878	-7,7845	0,939	0,939	0,869	-0,869	1186,01	512,42
2	ТК-4-8	узел	26	0,219	0,219	155,069	-154,7623	0,332	0,331	1,173	-1,171	2703,68	1158,62
2	узел	ТК-4-10	5	0,219	0,219	126,6975	-126,4423	0,043	0,042	0,958	-0,956	519,89	222,54
2	ТК-4-12	ТК-4-13	25	0,219	0,219	79,2826	-79,1436	0,084	0,083	0,6	-0,599	1933,75	1966,64
2	ТК-4-13	ТК-4-14	30	0,219	0,219	79,2803	-79,1459	0,1	0,1	0,6	-0,599	2319,71	2361,09
2	ТК-4-15	ТК-4-15а	81,41	0,13	0,13	27,0216	-26,9884	0,489	0,488	0,58	-0,579	5973,98	2604,67
2	ТК-2-4	ТК-2-5	12	0,089	0,089	40,395	-40,3767	1,174	1,173	1,85	-1,849	615,1	653,19
2	ТК-1-7	ТК-1-8	24	0,27	0,27	276,2888	-275,8211	0,324	0,323	1,375	-1,372	2976,57	1275,6
2	ТК-1-6	ТК-1-7	58	0,27	0,27	276,2969	-275,813	0,783	0,781	1,375	-1,372	7194,3	3082,87
2	ТК-1-6а	ТК-1-6	16	0,27	0,27	276,2991	-275,8108	0,216	0,215	1,375	-1,372	1976,7	850,56
2	ТК-1-5	ТК-1-6а	13	0,32	0,32	303,9864	-303,4358	0,087	0,087	1,077	-1,075	1811,64	774,86
2	ТК-4-15а	Руданского, 49	60	0,057	0,057	12,887	-12,8765	6,201	6,191	1,439	-1,438	3303,32	1408,78
2	ТК-4-15а	ТК-4-16а	158	0,13	0,13	14,132	-14,1146	0,261	0,261	0,303	-0,303	10153,36	10495,18

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
2	ТК-4-16а	Московская, 31а	15	0,057	0,057	14,1269	-14,1197	1,863	1,861	1,577	-1,576	828,73	355,07
2	узел	ТК-4-11	34	0,127	0,127	28,3691	-28,3224	0,255	0,254	0,638	-0,637	2486,72	1070,98
2	ТК-4-11	узел	54	0,127	0,127	28,368	-28,3234	0,404	0,403	0,638	-0,637	3968,91	1699,75
2	узел	Октябрьская, 9	31,43	0,057	0,057	3,1235	-3,122	0,192	0,192	0,349	-0,349	1666,69	709,39
2	ТК-6-10	ТК-6-11	29	0,133	0,133	32,9117	-32,8972	0,229	0,229	0,675	-0,675	2084,73	892,86
2	ТК-2-5	Садовая, 30	8	0,089	0,089	34,8119	-34,7973	0,581	0,581	1,594	-1,594	558,41	239,44
2	узел	ТК-6-9	36	0,133	0,133	70,8095	-70,7772	1,314	1,313	1,452	-1,451	2588,61	1109,38
2	ТК-4-15	ЦТП ул.Руданского, 22	158	0,159	0,159	52,2524	-52,1638	1,233	1,228	0,75	-0,748	13660,72	5461,53
2	узел	ТК-8-1	9,55	0,089	0,089	16,4036	-16,3918	0,154	0,154	0,751	-0,751	611,44	263,08
2	ТК-8-1	ТК-8-2	70,82	0,089	0,089	16,4035	-16,392	1,145	1,144	0,751	-0,751	4552,08	1947,89
2	ТК-8-2	Московская, 29	27,31	0,089	0,089	16,4024	-16,393	0,442	0,441	0,751	-0,751	1752,7	750,71
2	узел	узел	81	0,1	0,1	42,4819	-42,443	4,755	4,747	1,541	-1,54	5709,51	2418,8
2	узел	Московская, 25	3	0,06	0,06	14,3838	-14,3731	0,295	0,295	1,449	-1,448	154,16	66,33
2	узел	ТК-8-3	15,5	0,1	0,1	28,0965	-28,0714	0,398	0,398	1,019	-1,018	1080	461,8
2	ТК-8-3	Московская, 27	31,53	0,089	0,089	13,4478	-13,4361	0,343	0,342	0,616	-0,615	1990,96	852,54
2	ТК-8-3	Московская, 23	28,87	0,089	0,089	14,6483	-14,6356	0,373	0,372	0,671	-0,67	1822,99	780,74
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-2	28	0,089	0,057	33,1095	-11,9195	1,841	2,476	1,516	-1,331	1909,54	836,06
2	ТК-2-2	ТК-2-3	22	0,076	0,076	19,6754	-19,6667	1,171	1,17	1,236	-1,235	1420,34	609,89
2	ТК-2-4	ТК-2-6	38	0,159	0,159	90,5709	-90,5175	0,889	0,888	1,3	-1,299	2455,83	2659,68
2	узел	узел	14	0,089	0,089	27,5113	-27,4956	0,636	0,635	1,26	-1,259	896,35	387,17
2	узел	Руданского, 20	2	0,089	0,089	5,7007	-5,6979	0,004	0,004	0,261	-0,261	129,06	55,5
2	узел	узел	16	0,089	0,089	21,8104	-21,7979	0,457	0,456	0,999	-0,998	1032,45	441,95
2	узел	Руданского, 18	2	0,089	0,089	10,0955	-10,0904	0,012	0,012	0,462	-0,462	128,9	55,4
2	узел	ТК-8-4	19	0,06	0,06	11,7146	-11,7077	1,24	1,239	1,18	-1,18	994,25	424,82
2	ТК-8-4	Московская, 21	5	0,06	0,06	11,7145	-11,7078	0,326	0,326	1,18	-1,18	260,85	111,78
2	ТК-4-10	ТК-4-12	81	0,219	0,219	79,29	-79,1362	0,271	0,27	0,6	-0,599	6272,29	6369,41
2	ТК-4-10	ТК-5-1	13	0,159	0,159	47,407	-47,3066	0,084	0,083	0,68	-0,679	838,89	826,91
2	ТК-5-1	ТК-5-2	134	0,159	0,159	47,4064	-47,3073	0,861	0,857	0,68	-0,679	8644,85	8548,55
2	ТК-5-2	ТК-5-3	44	0,159	0,159	47,3999	-47,3137	0,283	0,282	0,68	-0,679	2831,36	2809,68
2	ТК-5-3	ТК-5-4	7	0,159	0,159	47,3978	-47,3159	0,045	0,045	0,68	-0,679	450,07	447,06

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
2	ТК-5-4	ТК-5-5	59	0,159	0,159	47,3974	-47,3162	0,379	0,378	0,68	-0,679	3792,91	3772,96
2	ТК-5-5	ЦТП пер.Киевский, 5	49	0,159	0,159	39,0803	-39,0105	0,214	0,213	0,561	-0,56	3146,5	3094,28
2	ТК-5-6	ТК-5-7	41,32	0,089	0,089	32,3716	-32,3501	2,597	2,594	1,482	-1,481	2073,84	1926,81
2	ТК-5-6	ТК-5-9	55	0,108	0,108	58,6887	-58,646	4,113	4,107	1,825	-1,824	3809,93	1630,69
2	ТК-5-9	ТК-5-10	108	0,1	0,1	33,9558	-33,9286	4,053	4,046	1,232	-1,231	7471,53	3179,32
2	ТК-5-10	Киевский пер., 14	14	0,1	0,1	16,5798	-16,5685	0,126	0,125	0,601	-0,601	961,65	412,05
2	ТК-5-7	ТК-5-8	48	0,089	0,089	32,371	-32,3508	3,017	3,013	1,482	-1,482	3025,19	1295,82
2	ТК-5-8	Киевский пер., 15	6	0,089	0,089	13,9483	-13,9411	0,07	0,07	0,639	-0,638	377,95	162,35
2	ТК-4-14	ТК-4-15	39	0,219	0,219	79,2775	-79,1487	0,131	0,13	0,6	-0,599	3014,38	3071,3
2	ТК-5-5	Киевский пер., 3	50	0,05	0,05	1,6034	-1,6022	0,161	0,161	0,233	-0,232	2673,21	1169,83
2	ТК-5-5	Киевская, 36	80	0,057	0,057	6,7109	-6,7064	2,247	2,244	0,749	-0,749	4277,14	1896,29
2	ТК-5-8	узел	46	0,089	0,089	18,4219	-18,4104	0,938	0,937	0,844	-0,843	2897,61	1238,41
2	ТК-0	ТК-3-1	35	0,32	0,32	334,9996	-334,3779	0,285	0,284	1,187	-1,185	3619,85	3668,32
2	ул. Васильева, 16	ТК-0	2	0,32	0,32	828,6352	-848,484	0,099	0,104	2,935	-3,006	279,52	119,76
2	узел	ЦТП ул. Октябрьская, 6	100	0,127	0,127	26,9199	-26,8793	0,674	0,672	0,605	-0,605	7344,62	2964,85
2	ТК-4-7	ТК-4-9	18	0,089	0,089	33,6494	-33,6285	1,222	1,221	1,541	-1,54	921,55	959,57
2	ТК-4-4	ТК-4-7	24	0,219	0,219	188,7207	-188,3884	0,454	0,452	1,427	-1,425	1859,3	1895,68
2	узел	Васильева, 21	2	0,089	0,089	9,7079	-9,704	0,011	0,011	0,445	-0,444	139,33	59,71
2	ТК-4-4	узел	22	0,089	0,089	9,7083	-9,7037	0,125	0,125	0,445	-0,444	1474,41	656,84
2	ТК-4-3	ТК-4-4	50	0,219	0,219	198,4336	-198,0875	1,045	1,041	1,501	-1,498	3874,6	3963,32
2	ТК-4-2	ТК-4-3	49	0,27	0,27	228,6156	-228,1867	0,453	0,452	1,138	-1,135	4429,14	4448,87
2	ТК-4-1	ТК-4-2	66	0,27	0,27	228,6248	-228,1774	0,611	0,608	1,138	-1,135	5967,95	5990,5
2	ТК-4-5	Васильева, 15	29	0,057	0,057	2,9835	-2,982	0,162	0,162	0,333	-0,333	1631,26	696,01
2	ТК-4-5	Васильева, 17	1	0,057	0,057	1,2093	-1,2088	0,001	0,001	0,135	-0,135	56,25	24,21
2	т.п.	ТК-4-5	21	0,057	0,057	4,1929	-4,1907	0,231	0,231	0,468	-0,468	848,38	859,03
2	ТК-4-1	т.п.	40	0,089	0,089	22,1956	-22,1827	1,183	1,182	1,016	-1,016	2677,9	1187,04
2	ТК-3-1	ТК-4-1	118	0,27	0,27	250,8369	-250,3437	1,314	1,309	1,248	-1,246	10676,33	10770,94
2	ТК-6-6	Ленинградская, 11	47,72	0,076	0,076	2,8927	-2,8906	0,056	0,056	0,182	-0,182	2703,57	1139,18
2	ТК-5-10	Киевский пер., 12	15,97	0,1	0,1	17,374	-17,3621	0,157	0,157	0,63	-0,63	1096,96	469,91
2	ТК-5-9	Киевский пер., 10	30,61	0,1	0,1	24,7316	-24,7187	0,61	0,609	0,897	-0,897	2117,63	914,41

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
2	узел	Васильева, 14	6,12	0,089	0,089	5,1705	-5,1684	0,01	0,01	0,237	-0,237	427,2	183,41
2	узел	Васильева, 10	46,69	0,1	0,1	10,8336	-10,8279	0,179	0,179	0,393	-0,393	3588,13	1533,94
2	узел	Васильева, 12	26,26	0,089	0,089	6,3623	-6,3592	0,064	0,064	0,291	-0,291	1833,06	784,28
2	ТК-1-39	Игнатенко, 2	5	0,089	0,089	12,4089	-12,4024	0,046	0,046	0,568	-0,568	337,19	147,7
2	ТК-1-43	Игнатенко, 8	15	0,076	0,076	0,316	-0,3155	0	0	0,02	-0,02	912,38	388,91
2	ТК-1-40	узел	2	0,089	0,089	5,8511	-5,8476	0,004	0,004	0,268	-0,268	133,78	58,84
2	ТК-1-5	узел	21	0,1	0,1	22,3667	-22,3551	0,342	0,342	0,811	-0,811	1572,15	691,65
2	ТК-1-4	ТК-1-5	28	0,32	0,32	326,3586	-325,7854	0,216	0,216	1,156	-1,154	3902,57	1672,28
2	ТК-1-4	Васильева, 16	49	0,057	0,057	1,9633	-1,962	0,119	0,119	0,219	-0,219	2705,73	1168,78
2	ТК-1-3	ТК-1-4	39	0,32	0,32	328,3296	-327,7397	0,305	0,304	1,163	-1,161	5447,09	2329,59
2	ТК-1-3	Васильева, 16	7	0,057	0,057	24,0973	-24,088	2,527	2,525	2,69	-2,689	387,34	170,52
2	ТК-1-2	ТК-1-3	42	0,32	0,32	352,4352	-351,8195	0,378	0,377	1,248	-1,246	5903,53	2514,04
2	ТК--7	Садовая, 28	32	0,1	0,1	32,8477	-32,8326	1,124	1,123	1,192	-1,191	2451,37	1051,93
2	ТК-2-6	ТК--7	28	0,159	0,159	53,466	-53,4352	0,229	0,228	0,767	-0,767	1808,87	1961,03
2	ТК-2-6	Ленинградская, 2	57	0,1	0,1	37,1031	-37,0841	2,553	2,551	1,346	-1,345	4366,12	1869,96
2	узел	Киевский пер., 17	2	0,089	0,089	18,4212	-18,4111	0,041	0,041	0,844	-0,843	125,64	53,84
2	ТК-2-8	Садовая, 25	18,29	0,089	0,089	5,4274	-5,4246	0,033	0,033	0,249	-0,248	1267,52	542,07
2	ТК--7	ТК-2-8	78	0,1	0,1	20,6169	-20,604	1,081	1,08	0,748	-0,747	5975,2	2550,48
2	узел	Рузвельта, 2/1	10	0,089	0,089	5,5039	-5,5007	0,018	0,018	0,252	-0,252	686,46	294,07
2	узел	Игнатенко, 3	2	0,089	0,089	0,3472	-0,347	0	0	0,016	-0,016	137,29	58,55
2	узел	Руданского, 22	3	0,089	0,089	12,516	-12,5101	0,028	0,028	0,573	-0,573	192,08	83,41
2	ТК-6-9	Октябрьская, ба	1	0,05	0,05	7,1296	-7,127	0,063	0,063	1,034	-1,034	53,03	22,75
2	узел	Московская, 9а	5	0,057	0,057	1,864	-1,8606	0,011	0,011	0,208	-0,208	248,32	108,7
2	узел	Московская, 9	2	0,057	0,057	12,6888	-12,6602	0,2	0,199	1,417	-1,413	99,33	42,43
2	ТК-1-52	Московская, 11а	5	0,076	0,076	2,1613	-2,1604	0,003	0,003	0,136	-0,136	318,73	136,98
2	ТК-7-15	Морская, 6	12,47	0,057	0,057	0,2585	-0,2582	0,001	0,001	0,029	-0,029	492,79	208,37
2	ТК-7-9	Морская, 5	10	0,057	0,057	10,1226	-10,117	0,638	0,637	1,13	-1,13	542,71	235,56
2	ТК-3-4	Киевская, 14	32	0,057	0,057	16,8207	-16,8126	5,631	5,626	1,878	-1,877	1790,47	772,06
2	ТК-3-9	Тренева, 3	1	0,076	0,076	18,9299	-18,9195	0,049	0,049	1,189	-1,188	63,61	27,26
2	т.п.	ТК-3-9	52	0,076	0,076	18,9305	-18,9189	2,562	2,559	1,189	-1,188	3298,31	1417,7
2	ТК-3-11	Киевская, 8	3	0,089	0,089	13,7495	-13,738	0,034	0,034	0,63	-0,629	202,23	86,66

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
2	ТК-3-10	ТК-3-11	41	0,057	0,057	13,7497	-13,7377	4,823	4,815	1,535	-1,534	2255,3	961,71
2	ТК-3-10	Киевская, 12	76	0,1	0,1	6,237	-6,231	0,097	0,097	0,226	-0,226	5668,74	2440,91
2	т.п.	ТК-3-10	4	0,057	0,057	19,9867	-19,9687	0,994	0,992	2,231	-2,229	222,3	94,3
2	ТК-3-8	т.п.	8	0,1	0,1	50,4428	-50,4073	0,662	0,661	1,83	-1,829	602,91	258,38
2	ТК-3-7	ТК-3-8	54	0,1	0,1	50,4438	-50,4063	4,468	4,462	1,83	-1,828	3119,58	3174,43
2	ТК-4-7	ТК-4-8	2	0,219	0,219	155,0692	-154,7621	0,026	0,025	1,173	-1,171	154,92	156,12
2	ТК-4-9	Киевская, 20	10	0,057	0,057	23,2371	-23,2246	3,357	3,353	2,594	-2,593	559,49	240,67
2	ТК-4-9	Киевская, 18	80	0,057	0,057	10,412	-10,4042	5,4	5,392	1,162	-1,162	4475,91	1897,72
2	ТК-3-6	ТК-3-7	27	0,159	0,159	50,4451	-50,4049	0,196	0,196	0,724	-0,723	1739,27	1843,71
2	ТК-3-5	ТК-3-6	25	0,159	0,159	56,8273	-56,7823	0,231	0,23	0,815	-0,815	1611,07	1712,81
2	ТК-3-4	ТК-3-5	13	0,159	0,159	67,3069	-67,2567	0,168	0,168	0,966	-0,965	837,9	894,7
2	ТК-3-3	ТК-3-4	12	0,159	0,159	84,1281	-84,0688	0,242	0,242	1,207	-1,206	773,55	828,1
2	ЦТП ул.К.Либкнехта,1	т.п.	10	0,127	0,127	126,4486	-126,3867	1,482	1,48	2,844	-2,842	681,31	288,84
2	ЦТП ул.Руданского, 22	узел	10	0,159	0,159	98,9133	-98,84	0,279	0,279	1,419	-1,418	884,68	371,41
2	ЦТП пер.Киевский, 5	ТК-5-6	10	0,159	0,159	91,0608	-90,9957	0,236	0,236	1,307	-1,306	866,99	365
2	ЦТП ул.Свердлова, 12	узел	10	0,108	0,108	28,9405	-28,9236	0,182	0,182	0,9	-0,9	655,59	277,36
2	ТК-6-11	Октябрьская, 6	3	0,089	0,089	32,9107	-32,8982	0,195	0,195	1,507	-1,507	195,76	83,89
2	ТК-6-10	Октябрьская, 8	8	0,089	0,089	30,7666	-30,7547	0,454	0,454	1,409	-1,408	522,37	223,93
2	ТК-6-9	ТК-6-10	14	0,133	0,133	63,6787	-63,6514	0,413	0,413	1,306	-1,305	1006,66	431,32
2	ТК-3-2	ТК-3-3	4	0,219	0,219	84,1285	-84,0684	0,015	0,015	0,636	-0,636	309,44	333,54
2	ТК-3-1	ТК-3-2	196	0,27	0,27	84,1559	-84,041	0,247	0,246	0,419	-0,418	17733,56	18874,49
2	узел	Игнатенко, 7	12,46	0,089	0,089	8,8641	-8,8591	0,059	0,059	0,406	-0,406	848,28	364,66
2	узел	ТК-1-42	39,36	0,112	0,112	0,9745	-0,972	0,001	0,001	0,028	-0,028	2950,12	1203,93
2	узел	Игнатенко, 14	13,88	0,057	0,057	0,9797	-0,9792	0,009	0,009	0,109	-0,109	662,45	283,79
2	ТК-4-6	Киевская, 16	8	0,057	0,057	18,002	-17,9928	1,612	1,611	2,01	-2,009	449,58	192,66
2	т.п.	ТК-4-6	18	0,057	0,057	18,0021	-17,9927	3,628	3,624	2,01	-2,009	1011,96	433,53
2	ТК-3-5	Васильева, 13	7	0,076	0,076	10,4789	-10,475	0,106	0,106	0,658	-0,658	446,27	194,17
2	ТК-3-6	Васильева, 11	6	0,076	0,076	6,381	-6,3786	0,034	0,034	0,401	-0,401	381,43	166,29



Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
2	ТК-1-41	узел	30	0,112	0,112	9,8393	-9,8304	0,053	0,053	0,285	-0,284	2197,15	963,67
2	ТК-1-42	Игнатенко, 10	2	0,089	0,089	0,9735	-0,9729	0	0	0,045	-0,045	129,65	55,53
2	т.п.	Киевская, 10	7,64	0,089	0,089	11,5254	-11,5198	0,061	0,061	0,528	-0,528	522,96	226,64
3	ТК-40	ТК-41	13,85	0,159	0,159	67,9586	-67,9043	0,183	0,182	0,975	-0,974	686,19	295,88
3	ТК-111	узел	21,81	0,089	0,089	19,8423	-19,829	0,516	0,515	0,909	-0,908	827,17	353,97
3	ул. Свердлова, 75	ТК-1	57	0,325	0,325	404,5805	-403,0942	0,624	0,619	1,389	-1,384	4470,33	1915,74
3	ТК-1	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	45	0,219	0,219	154,8809	-154,5066	0,573	0,571	1,171	-1,169	2731,49	1098,22
3	ТК-14	ТК-25	84	0,273	0,273	196,5479	-196,3551	0,542	0,541	0,957	-0,956	5498,35	2362,28
3	ТК-8	ТК-9	48	0,089	0,089	28,5584	-28,5448	2,349	2,347	1,308	-1,307	1840,86	791,61
3	ТК-7	ТК-8	90	0,219	0,219	106,7472	-106,6701	0,545	0,545	0,807	-0,807	5311,83	2272,35
3	ТК-7	Мухина, 22	6	0,057	0,057	22,3472	-22,3389	1,863	1,861	2,495	-2,494	178,63	77,11
3	узел	ТК-14	26	0,273	0,273	288,8829	-288,6008	0,362	0,361	1,406	-1,405	1701,93	729,37
3	ТК-9	Мухина, 20	4	0,057	0,057	28,5577	-28,5455	2,027	2,026	3,188	-3,187	119,27	51,11
3	ТК-8	ТК-10	14	0,219	0,219	78,1805	-78,1336	0,046	0,046	0,591	-0,591	824,78	352,97
3	ТК-10	ТК-11	58	0,125	0,125	78,1792	-78,1349	3,572	3,568	1,815	-1,814	2604,8	1116,13
3	ТК-11	Свердлова пер. 8	13	0,076	0,076	46,6808	-46,6564	3,889	3,884	2,932	-2,93	497,76	213,17
3	ТК-11	ТК-12	44	0,089	0,089	31,4967	-31,4802	2,618	2,616	1,442	-1,442	1684,72	722,53
3	ТК-12	Свердлова пер. 10	2	0,076	0,076	31,496	-31,4809	0,272	0,272	1,978	-1,977	76,63	32,84
3	ТК-17	Мухина, 30/4	16	0,057	0,057	10,4539	-10,446	1,089	1,087	1,167	-1,166	455,94	198,13
3	ТК-21	Мухина, 30/2	6	0,076	0,076	5,1882	-5,1847	0,022	0,022	0,326	-0,326	224,35	96,39
3	ТК-17	ТК-21	6	0,076	0,076	14,77	-14,7588	0,18	0,18	0,928	-0,927	220,65	96,15
3	ТК-16	ТК-17	69	0,089	0,089	38,3522	-38,3091	6,085	6,072	1,756	-1,754	2566,8	1087,5
3	ТК-15	ТК-16	23	0,1	0,1	54,9079	-54,8568	2,255	2,25	1,992	-1,99	962,75	844,73
3	ТК-24	Мухина, 38/3	21	0,076	0,076	12,7032	-12,6957	0,467	0,466	0,798	-0,797	791,3	339,16
3	ТК-24	Мухина, 38/2	10	0,057	0,057	11,9136	-11,9066	0,883	0,882	1,33	-1,329	291,98	125,06
3	ТК-23	ТК-24	42	0,089	0,089	24,6175	-24,6016	1,528	1,526	1,127	-1,127	1585,59	678,26
3	ТК-3	ТК-58	107	0,089	0,089	34,157	-34,1327	7,487	7,476	1,564	-1,563	4085,32	1747,92
3	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0,273	0,273	231,6863	-231,4681	0,161	0,161	1,128	-1,127	1009,14	432,34
3	ТК-39	ТК-40	25,19	0,159	0,159	108,5705	-108,4736	0,846	0,845	1,558	-1,556	1248,32	534,87
3	узел	Мухина, 19	85	0,076	0,076	13,1261	-13,1064	2,016	2,01	0,824	-0,823	3027,45	1295,64

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-18	узел	9	0,159	0,159	13,1266	-13,106	0,004	0,004	0,188	-0,188	419,25	179,64
3	ТК-17	ТК-18	57	0,076	0,076	13,1272	-13,1054	1,352	1,348	0,824	-0,823	2096,2	870,25
3	ТК-22	Мухина, 30/3	11	0,076	0,076	9,5814	-9,5745	0,139	0,139	0,602	-0,601	410,45	175,86
3	ТК-21	ТК-22	28	0,076	0,076	9,5817	-9,5742	0,354	0,354	0,602	-0,601	1046,98	447,76
3	ТК-25	ЮБШ, 4	14	0,089	0,089	18,411	-18,4039	0,285	0,285	0,843	-0,843	528,39	229,81
3	ТК-25	ТК-26	36	0,219	0,219	178,1249	-177,9632	0,607	0,605	1,347	-1,346	2087,2	893,07
3	ТК-26	ЮБШ, 6	51	0,076	0,076	19,1778	-19,1688	2,579	2,576	1,204	-1,204	1921,75	833,21
3	ТК-26	ТК-27	40	0,219	0,219	158,9439	-158,7977	0,537	0,536	1,202	-1,201	2315,36	990,75
3	ТК-27	ЮБШ, 12	13	0,076	0,076	18,6175	-18,6101	0,62	0,619	1,169	-1,169	489,09	212,99
3	ТК-27	ЮБШ, 8	22	0,089	0,089	15,6627	-15,656	0,324	0,324	0,717	-0,717	827,7	360,37
3	ТК-27	ТК-28	139	0,219	0,219	124,66	-124,5353	1,148	1,146	0,943	-0,942	8033,3	3426,16
3	ТК-28	ТК-29	36	0,219	0,219	124,6473	-124,548	0,297	0,297	0,943	-0,942	2070,49	887,26
3	ТК-29	Свердлова, 81	36	0,076	0,076	24,8101	-24,7977	3,045	3,042	1,558	-1,557	1347,72	585,32
3	ТК-29	ТК-30	7	0,127	0,127	99,8339	-99,7537	0,647	0,646	2,245	-2,243	307,31	131,26
3	ТК-30	Свердлова, 89/1	14	0,089	0,089	29,8724	-29,8593	0,749	0,749	1,368	-1,367	522,32	228,4
3	ТК-30	ТК-31	86	0,114	0,114	69,9613	-69,8946	6,879	6,866	1,953	-1,951	3762,66	1597,98
3	ТК-31	Свердлова, 89/2	4	0,089	0,089	18,9752	-18,9616	0,087	0,086	0,869	-0,868	147,88	64
3	ТК-31	ТК-32	26	0,057	0,057	9,4291	-9,4197	1,44	1,437	1,053	-1,052	744,83	316,71
3	ТК-32	Свердлова, 83	4	0,057	0,057	9,4289	-9,4198	0,221	0,221	1,053	-1,052	113,69	48,72
3	ТК-31	ТК-33	41	0,089	0,089	24,3556	-24,3294	1,46	1,457	1,115	-1,114	1535,63	1310,74
3	ТК-33	Свердлова, 85	10	0,057	0,057	10,358	-10,3465	0,668	0,667	1,156	-1,155	283,37	120,7
3	ТК-31	Свердлова, 87	22	0,102	0,102	17,1993	-17,186	0,191	0,191	0,6	-0,599	912,44	394,23
3	ТК-58	ТК-59	71	0,076	0,076	12,3967	-12,3873	1,502	1,5	0,779	-0,778	2706,27	1152,04
3	ТК-59	Свердлова, 47	8	0,076	0,076	12,3959	-12,3881	0,169	0,169	0,778	-0,778	302,88	129,79
3	ТК-1	ТК-57	189	0,219	0,219	139,1346	-138,3876	1,944	1,923	1,052	-1,047	11472,28	4754,58
3	ТК-58	Свердлова, 49	4	0,089	0,089	21,7587	-21,747	0,114	0,114	0,996	-0,996	152,47	65,54
3	ЦТП №1 ул. ЮБШ,10а	узел	65	0,273	0,273	288,8921	-288,5915	0,906	0,904	1,406	-1,405	4354,89	1823,49
3	ТК-14	ТК-15	65	0,159	0,159	92,3312	-92,2494	1,58	1,577	1,325	-1,324	3200,03	1363,45
3	узел	узел	86	0,159	0,159	42,2194	-42,1824	0,438	0,438	0,606	-0,605	4281,57	1833,9
3	узел	ТК-42	3	0,076	0,076	4,0295	-4,0266	0,007	0,007	0,253	-0,253	114,22	48,94

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.гр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.гр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-42	узел	6	0,076	0,076	3,18	-3,1778	0,008	0,008	0,2	-0,2	228,38	97,94
3	узел	Свердлова, 59а	15	0,076	0,076	3,1799	-3,1779	0,021	0,021	0,2	-0,2	571,31	244,59
3	ТК-57	узел	102	0,219	0,219	139,1172	-138,4049	1,049	1,038	1,052	-1,047	5987,24	2565,36
3	узел	узел	8	0,159	0,159	40,7167	-40,6893	0,038	0,038	0,584	-0,584	398,06	170,62
3	узел	узел	6	0,219	0,219	139,1079	-138,4143	0,062	0,061	1,052	-1,047	352,11	150,9
3	ТК-44	Свердлова, 61	25	0,108	0,108	21,0578	-21,0448	0,241	0,241	0,655	-0,654	1066,93	457,12
3	узел	ТК-45	97	0,219	0,219	139,1073	-138,4148	0,997	0,987	1,052	-1,047	5692,34	2439,03
3	ТК-45	ТК-46	99	0,219	0,219	139,0984	-138,4237	1,018	1,008	1,052	-1,047	5808,42	2488,76
3	ТК-46	ТК-47	40	0,219	0,219	139,0893	-138,4328	0,411	0,407	1,052	-1,047	2346,3	1005,47
3	ТК-47	ТК-48	71	0,219	0,219	139,0857	-138,4365	0,73	0,723	1,052	-1,047	4605,28	3899,05
3	ТК-48	ТК-49	5	0,219	0,219	139,0791	-138,443	0,051	0,051	1,052	-1,047	293,25	125,68
3	ТК-49	ТК-51	36	0,219	0,219	139,0787	-138,4435	0,37	0,367	1,052	-1,047	2111,35	904,79
3	ТК-51	ТК-50	18	0,108	0,108	28,2173	-28,2013	0,312	0,311	0,878	-0,877	770,88	367,53
3	ТК-50	Бакунинский проезд, 6	2	0,076	0,076	15,6743	-15,6671	0,068	0,068	0,984	-0,984	84,94	36,57
3	ТК-15	ТК-23	60	0,089	0,089	37,4202	-37,3957	5,038	5,031	1,714	-1,713	2245,78	970,77
3	ТК-23	Мухина, 38/1	11	0,057	0,057	12,8018	-12,795	1,122	1,121	1,429	-1,429	321,78	138,29
3	ТК-50	Бакунинский проезд, 4	37	0,057	0,057	12,5427	-12,5346	3,623	3,618	1,4	-1,399	1217,59	518,53
3	ТК-51	ТК-52	21	0,219	0,219	110,858	-110,2455	0,137	0,136	0,838	-0,834	1231,52	512,56
3	ТК-52	ТК-53	117	0,219	0,219	110,8561	-110,2474	0,765	0,756	0,838	-0,834	6663,3	2854,74
3	ТК-53	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	46	0,219	0,219	110,8454	-110,2582	0,301	0,297	0,838	-0,834	2618,88	939,83
3	ТК-60	узел	20	0,325	0,325	356,6639	-356,3318	0,17	0,17	1,225	-1,224	1279,52	548,27
3	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0,325	0,325	366,2122	-365,8675	0,161	0,161	1,258	-1,256	1151,96	493,53
3	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	1	0,325	0,325	627,3265	-626,7477	0,026	0,026	2,154	-2,152	64,74	27,43
3	ТК-60	узел	20	0,273	0,273	225,6446	-225,4344	0,17	0,17	1,098	-1,097	1120,89	480,3
3	ТК-60	Видовой въезд, 6	78	0,057	0,057	15,5838	-15,5755	11,783	11,771	1,74	-1,739	1948,29	838,7

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
3	узел	ТК-62	50	0,325	0,325	356,6597	-356,3361	0,425	0,424	1,225	-1,224	3198,25	1370,58
3	узел	ТК-62	50	0,273	0,273	225,6419	-225,4371	0,425	0,424	1,098	-1,097	2801,75	1200,66
3	узел	Свердлова, 48	28,03	0,057	0,057	3,5056	-3,5034	0,216	0,215	0,391	-0,391	822,5	352,41
3	узел	ТК-44	11,61	0,219	0,219	21,0588	-21,0437	0,003	0,003	0,159	-0,159	678,73	290,78
3	ТК-16	Мухина, 30/1	10,3	0,076	0,076	16,5553	-16,5481	0,388	0,388	1,04	-1,039	383,16	168,38
3	ТК-6	ТК-7	36	0,219	0,219	129,0977	-129,0057	0,319	0,318	0,976	-0,976	2127,48	910,6
3	ТК-6	Мухина, 24	6	0,057	0,057	24,4646	-24,4554	2,232	2,231	2,731	-2,73	178,86	77,13
3	ТК-5	ТК-6	75	0,219	0,219	153,5692	-153,4542	0,94	0,938	1,161	-1,161	4410,74	1899,54
3	ТК-43	Свердлова, 63	2	0,089	0,089	19,6573	-19,6461	0,046	0,046	0,9	-0,9	76,12	32,62
3	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	Дзержинского, 35	96	0,076	0,076	29,4278	-29,4124	11,419	11,407	1,848	-1,847	3095,65	1334,19
3	ТК-42	Свердлова, 59б	17,66	0,057	0,057	0,8495	-0,8488	0,008	0,008	0,095	-0,095	520,87	221,57
3	узел	Свердлова, 67	22,45	0,057	0,057	0,9641	-0,9634	0,013	0,013	0,108	-0,108	660,38	282,08
3	ТК-40	Свердлова, 73	9,85	0,057	0,057	2,8765	-2,8749	0,051	0,051	0,321	-0,321	289,18	125,01
3	ТК-56	Свердлова, 55	68,01	0,057	0,057	2,3283	-2,3255	0,232	0,231	0,26	-0,26	1968,38	830,13
3	ТК-54	Свердлова, 53/3	29,61	0,057	0,057	1,2148	-1,2135	0,028	0,028	0,136	-0,135	858,9	365,05
3	узел	узел	40,65	0,057	0,057	4,7409	-4,7376	0,571	0,57	0,529	-0,529	1192,35	508,95
3	узел	Свердлова, 48а/2	39,05	0,057	0,057	5,3753	-5,3718	0,704	0,703	0,6	-0,6	1145,42	489,99
3	узел	Свердлова, 48	14	0,057	0,057	6,2201	-6,2166	0,338	0,338	0,694	-0,694	410,65	176,36
3	узел	Свердлова, 46	20,84	0,057	0,057	0,9923	-0,9916	0,013	0,013	0,111	-0,111	613,26	262,55
3	узел	узел	11,67	0,089	0,089	16,3364	-16,3259	0,187	0,187	0,748	-0,748	441,94	189,33
3	узел	Свердлова, 44	14,47	0,057	0,057	4,7407	-4,7379	0,203	0,203	0,529	-0,529	422,72	181,07
3	узел	Свердлова, 38б	16,36	0,057	0,057	1,4984	-1,4974	0,023	0,023	0,167	-0,167	478,86	204,85
3	узел	узел	12,92	0,057	0,057	1,4985	-1,4973	0,018	0,018	0,167	-0,167	380,94	162,07
3	ТК-33	Свердлова, 89/3	10,04	0,089	0,089	13,997	-13,9836	0,118	0,118	0,641	-0,64	367,17	158,03
3	узел	Светлый тупик, 5	12,03	0,032	0,032	3,0189	-3,0176	1,415	1,413	1,069	-1,069	256,39	110,25
3	ТК-107	Малышева, 6	11	0,057	0,057	8,5701	-8,5617	0,503	0,502	0,957	-0,956	264,07	113,15
3	ТК-106	ТК-107	28	0,108	0,108	8,5708	-8,5611	0,045	0,045	0,267	-0,266	973,93	417,06
3	ТК-104	ТК-106	37	0,148	0,148	8,5723	-8,5595	0,012	0,011	0,142	-0,142	1513,2	642,92
3	ТК-105	Дзержинского, 13/1	60	0,108	0,108	9,7954	-9,7839	0,126	0,126	0,305	-0,304	2106,39	899,23
3	узел	ТК-43	13	0,089	0,089	19,6575	-19,6459	0,302	0,301	0,9	-0,9	494,74	212,04

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-41	узел	9	0,159	0,159	46,2494	-46,2086	0,055	0,055	0,664	-0,663	448,62	192,03
3	ТК-111	Свердлова, 48	5	0,057	0,057	5,1516	-5,1491	0,083	0,083	0,575	-0,575	146,94	63,27
3	узел	ТК-111	23	0,089	0,089	24,9943	-24,9777	0,862	0,861	1,145	-1,144	872,48	373,84
3	узел	узел	25	0,125	0,125	24,9951	-24,9769	0,158	0,158	0,58	-0,58	1112,42	476,63
3	узел	узел	45	0,125	0,125	24,9964	-24,9756	0,284	0,284	0,58	-0,58	2003,32	858,15
3	ТК-36	узел	92,19	0,125	0,125	26,9565	-26,927	0,677	0,676	0,626	-0,625	4113,86	1759,61
3	ТК-56	Свердлова, 51	7	0,089	0,089	15,5124	-15,4996	0,101	0,101	0,71	-0,71	261,46	112,23
3	ТК-105	Дзержинского, 13/2	4	0,108	0,108	9,6626	-9,6539	0,008	0,008	0,301	-0,3	140,43	60,32
3	ТК-104	ТК-105	16	0,108	0,108	19,4583	-19,4374	0,132	0,132	0,605	-0,604	561,37	240,73
3	ТК-104	Дзержинского, 11	6	0,076	0,076	13,9554	-13,943	0,161	0,161	0,876	-0,876	187,66	80,69
3	узел	узел	29,96	0,125	0,125	25,9614	-25,9381	0,204	0,204	0,603	-0,602	1334,29	571,62
3	ТК-103	ТК-104	76	0,148	0,148	41,9892	-41,9367	0,558	0,557	0,695	-0,695	3116,79	1332,09
3	ТК-103	Весенняя, 1/12	21	0,089	0,089	12,675	-12,6643	0,203	0,203	0,58	-0,58	658,61	284,25
3	ТК-102	ТК-103	10	0,148	0,148	54,6646	-54,6006	0,124	0,124	0,905	-0,904	410,13	175,76
3	ТК-100	ТК-102	36	0,148	0,148	54,6661	-54,5991	0,448	0,446	0,905	-0,904	1480,83	632,77
3	ТК-101	Весенняя, 2/10	2	0,089	0,089	13,4159	-13,4063	0,022	0,022	0,614	-0,614	63,62	27,26
3	ТК-100	ТК-101	6	0,089	0,089	13,416	-13,4062	0,065	0,065	0,614	-0,614	188,74	81,79
3	ТК-99	ТК-100	17	0,148	0,148	68,0828	-68,0046	0,328	0,327	1,128	-1,126	699,33	299,69
3	ТК-98	ТК-99	26	0,148	0,148	68,0839	-68,0035	0,501	0,5	1,128	-1,126	1069,68	458,38
3	узел	ТК-98	43	0,148	0,148	68,0857	-68,0017	0,829	0,827	1,128	-1,126	1773,43	758,18
3	узел	Весенняя, 4	8	0,032	0,032	3,1783	-3,1762	1,042	1,041	1,126	-1,125	168,21	72,06
3	узел	узел	9	0,108	0,108	3,1785	-3,176	0,002	0,002	0,099	-0,099	323,26	137,85
3	узел	Весенняя, 6	5	0,057	0,057	6,8463	-6,8422	0,146	0,146	0,764	-0,764	124,05	53,26
3	ТК-97	узел	5	0,108	0,108	10,0249	-10,0181	0,011	0,011	0,312	-0,312	179,61	76,97
3	узел	ТК-97	5	0,108	0,1	10,025	-10,018	0,011	0,016	0,312	-0,363	176,91	76,98
3	ТК-94	узел	10	0,148	0,148	78,1111	-78,0192	0,254	0,253	1,294	-1,292	413,77	176,75
3	ТК-96	Весенняя, 5	21	0,057	0,057	4,0405	-4,0378	0,214	0,214	0,451	-0,451	519,53	222,3
3	узел	Светлый тупик, 7	8	0,032	0,032	6,3176	-6,3146	4,113	4,109	2,238	-2,237	170,53	73,12
3	ТК-55	ТК-56	23	0,108	0,108	17,8412	-17,8246	0,16	0,159	0,555	-0,554	965,04	413,03
3	ТК-55	Свердлова, 53/2	4	0,057	0,057	8,7408	-8,7338	0,19	0,19	0,976	-0,975	115,93	49,78

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-54	ТК-55	17	0,108	0,108	26,5825	-26,558	0,261	0,261	0,827	-0,826	713,92	305,7
3	ТК-54	Свердлова, 53/1	6	0,057	0,057	9,9345	-9,9266	0,369	0,368	1,109	-1,108	174,04	74,76
3	ТК-40	ТК-54	108	0,108	0,108	37,7341	-37,6956	3,342	3,335	1,174	-1,172	4557,63	3981,13
3	ТК-96	Весенняя, 5	11	0,057	0,057	4,0817	-4,0792	0,115	0,114	0,456	-0,455	272,14	116,66
3	ТК-41	Свердлова, 65	14	0,089	0,089	21,7086	-21,6963	0,396	0,396	0,994	-0,994	533,68	229,26
3	ТК-39	Свердлова, 71	4	0,048	0,048	1,5791	-1,5783	0,015	0,015	0,249	-0,248	117,46	50,91
3	ТК-82	узел	8	0,108	0,108	37,1293	-37,1087	0,24	0,239	1,155	-1,154	289,95	124,23
3	ТК-82	Светлый тупик, 3	8	0,032	0,032	1,5723	-1,5717	0,256	0,256	0,557	-0,557	170,58	73,45
3	ТК-81	ТК-82	33	0,108	0,108	38,7023	-38,6796	1,074	1,073	1,204	-1,203	1197,45	512,58
3	ТК-81	Светлый тупик, 4	16	0,057	0,057	5,683	-5,6807	0,323	0,322	0,634	-0,634	401,02	172,92
3	ТК-80	ТК-81	17	0,108	0,108	44,3857	-44,3599	0,728	0,727	1,38	-1,38	618,97	264,37
3	ТК-80	Цветочная, 6	11	0,089	0,089	29,4748	-29,4638	0,573	0,573	1,35	-1,349	357,02	153,75
3	ТК-78	ТК-80	54	0,159	0,159	73,8631	-73,8211	0,841	0,84	1,06	-1,059	2297,23	982,19
3	ТК-79	Дзержинского, 26	25	0,089	0,089	25,0232	-25,0131	0,94	0,939	1,146	-1,145	814,84	349,14
3	узел	Цветочная, 7	5	0,089	0,089	30,7651	-30,7539	0,284	0,284	1,409	-1,408	163,12	69,96
3	узел	ТК-79	9	0,089	0,089	25,0233	-25,0129	0,338	0,338	1,146	-1,145	293,62	125,72
3	ТК-78	узел	12	0,108	0,108	55,7887	-55,7665	0,811	0,81	1,735	-1,734	437,95	188,22
3	ТК-1	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	144,68	0,273	0,273	110,5535	-110,2116	0,296	0,294	0,538	-0,536	9939,48	3952,08
3	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	ТК-5	2	0,273	0,273	445,2334	-444,8673	0,066	0,066	2,167	-2,165	135,49	57,05
3	ТК-5	узел	5	0,219	0,219	291,6639	-291,4134	0,226	0,225	2,206	-2,204	294,05	125,69
3	узел	ТК-3	41	0,219	0,219	291,6635	-291,4138	1,85	1,847	2,206	-2,204	2404,79	1030,58
3	ТК-3	ТК-34	58	0,219	0,219	257,5027	-257,2848	2,041	2,037	1,948	-1,946	3401,74	1457,97
3	ТК-34	Свердлова, 77/1	8	0,089	0,089	28,8924	-28,8808	0,401	0,4	1,323	-1,323	305,46	132,55
3	ТК-35	Свердлова, 77/2	8	0,089	0,089	27,3585	-27,3469	0,359	0,359	1,253	-1,252	304,96	132,31
3	ТК-95	ТК-96	19	0,089	0,089	8,1225	-8,1167	0,076	0,076	0,372	-0,372	607,65	259,98
3	ТК-95	Весенняя, 5	2	0,057	0,057	4,1506	-4,1482	0,022	0,022	0,463	-0,463	49,56	21,29
3	ТК-94	ТК-95	36	0,089	0,089	12,2737	-12,2643	0,326	0,326	0,562	-0,562	1139,13	493,43
3	узел	Цветочная, 2	21	0,076	0,076	9,9121	-9,9045	0,284	0,284	0,623	-0,622	667,54	285,63
3	узел	Цветочная, 4	5	0,076	0,076	11,1862	-11,1783	0,086	0,086	0,703	-0,702	158,94	68,18
3	ТК-94	узел	65	0,089	0,089	21,0993	-21,0819	1,738	1,735	0,966	-0,965	2056,76	885,51

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
3	ТК-93	ТК-94	35	0,159	0,159	111,4858	-111,3637	1,24	1,237	1,6	-1,598	1450,96	620,65
3	ТК-93	Весенняя, 7	11	0,057	0,057	16,8865	-16,8761	1,951	1,948	1,885	-1,884	270,22	117,19
3	ТК-92	ТК-93	17	0,159	0,159	128,3731	-128,239	0,798	0,797	1,842	-1,84	705,68	302,04
3	ТК-92	Весенняя, 8	16	0,057	0,057	17,4968	-17,4856	3,046	3,042	1,953	-1,952	393,57	170,23
3	ТК-91	ТК-92	59	0,159	0,159	145,8727	-145,7217	3,577	3,569	2,093	-2,091	2461,96	1049,62
3	ТК-91	Весенняя, 9	13	0,057	0,057	22,2726	-22,2613	4,009	4,005	2,487	-2,485	321,45	139,59
3	ТК-91	Весенняя, 10	16	0,076	0,076	24,4126	-24,4019	1,31	1,309	1,533	-1,532	510,58	222,79
3	ТК-90	ТК-91	86	0,219	0,219	192,5658	-192,377	1,693	1,69	1,456	-1,455	4229,82	1806,74
3	ТК-90	Весенняя, 12	27	0,057	0,057	19,9613	-19,9503	6,689	6,682	2,229	-2,227	669,86	289,18
3	ТК-90	Весенняя, 11	13	0,089	0,089	24,7864	-24,7766	0,479	0,479	1,135	-1,135	416,23	181,69
3	ТК-89	ТК-90	39	0,219	0,219	237,3172	-237,1004	1,166	1,163	1,795	-1,793	1917,73	822,08
3	ТК-84	Светлый тупик, 2	57	0,057	0,057	6,7494	-6,7459	1,619	1,618	0,754	-0,753	1425,03	611,05
3	ТК-88	Дзержинского, 25 кв.2	9	0,052	0,052	0,952	-0,9515	0,008	0,008	0,128	-0,128	219,28	93,83
3	ТК-87	ТК-88	20	0,052	0,052	0,9521	-0,9514	0,019	0,019	0,128	-0,128	489,04	208,84
3	ТК-86	ТК-87	18	0,057	0,057	0,9522	-0,9513	0,01	0,01	0,106	-0,106	447,52	188,63
3	ТК-86	Дзержинского, 20	5	0,048	0,048	2,1786	-2,1777	0,037	0,037	0,343	-0,343	124,31	53,56
3	ТК-85	ТК-86	12	0,057	0,057	3,1309	-3,1289	0,074	0,074	0,35	-0,349	299,68	127,86
3	ТК-85	Дзержинского, 18	8	0,048	0,048	3,4541	-3,4526	0,147	0,147	0,544	-0,544	199,79	85,89
3	ТК-34	ТК-35	46	0,219	0,219	228,605	-228,4093	1,276	1,274	1,729	-1,728	2698,08	1154,41
3	ТК-35	ТК-36	47	0,219	0,219	201,2422	-201,0666	1,01	1,009	1,522	-1,521	2752,17	1177,41
3	ТК-36	Свердлова, 77/3	8	0,089	0,089	24,2183	-24,2075	0,282	0,281	1,109	-1,109	304,42	132,1
3	ТК-36	ТК-37	32	0,076	0,076	21,546	-21,5344	2,042	2,04	1,353	-1,352	1217,66	525,54
3	ТК-37	Свердлова, 69	2	0,057	0,057	21,5457	-21,5348	0,577	0,577	2,406	-2,404	59,39	25,45
3	ТК-36	ТК-38	13	0,159	0,159	128,5171	-128,4021	0,612	0,611	1,844	-1,842	646,85	276,28
3	ТК-38	Свердлова, 75	21	0,057	0,057	18,3647	-18,353	4,404	4,399	2,05	-2,049	617,08	265,25
3	ТК-38	ТК-39	45	0,159	0,159	110,1518	-110,0497	1,556	1,554	1,581	-1,579	2231,47	955,73
3	ТК-62	Дзержинского, 30	15	0,057	0,057	27,85	-27,8391	7,231	7,225	3,109	-3,108	374,58	162,58
3	ТК-62	узел	16	0,089	0,089	82,8851	-82,8179	6,584	6,573	3,796	-3,793	515,64	218,58
3	узел	Дзержинского, 28	6	0,057	0,057	24,3016	-24,2916	2,203	2,201	2,713	-2,712	148,2	64,91
3	узел	ТК-64	21	0,089	0,089	58,5832	-58,5266	4,319	4,31	2,683	-2,68	669,4	284,24



Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-64	ТК-67	55	0,057	0,057	13,97	-13,9522	6,678	6,662	1,56	-1,558	1345,94	564,5
3	ТК-64	Дзержинского, 31	5	0,057	0,057	20,9162	-20,9056	1,36	1,359	2,335	-2,334	122,36	53,75
3	ТК-67	ТК-68	9	0,057	0,057	6,7365	-6,7286	0,255	0,254	0,752	-0,751	215,54	92,42
3	ТК-68	Дзержинского, 29/1	2	0,057	0,057	6,7365	-6,7287	0,057	0,056	0,752	-0,751	47,92	20,54
3	ТК-67	Видовой въезд, 2	40	0,076	0,076	7,2331	-7,2239	0,289	0,288	0,454	-0,454	1236,27	528,8
3	ТК-64	узел	110	0,089	0,089	23,6967	-23,669	3,708	3,699	1,085	-1,084	3473,99	1472,68
3	узел	ТК-66	37	0,057	0,057	10,503	-10,4911	2,541	2,536	1,173	-1,171	895,61	380,83
3	ТК-66	Видовой въезд, 5	8	0,057	0,057	10,5028	-10,4914	0,549	0,548	1,173	-1,171	192,13	82,33
3	узел	ТК-65	10	0,089	0,089	13,192	-13,1795	0,105	0,105	0,604	-0,604	312,39	134,63
3	ТК-65	узел	8	0,089	0,089	13,1919	-13,1797	0,084	0,084	0,604	-0,604	251,31	107,69
3	узел	Видовой въезд, 3	20	0,057	0,057	13,1917	-13,1798	2,166	2,162	1,473	-1,472	486,76	208,56
3	ТК-62	ТК-69	24	0,219	0,219	182,648	-182,4885	0,425	0,424	1,381	-1,38	1188,15	509,16
3	ТК-69	ТК-71	66	0,219	0,219	182,6458	-182,4907	1,169	1,167	1,381	-1,38	3267,14	1400,03
3	ТК-71	ТК-74	31	0,219	0,219	182,6397	-182,4968	0,549	0,548	1,381	-1,38	1534,38	657,58
3	ТК-62	ТК-70	76	0,325	0,325	288,9013	-288,6449	0,424	0,424	0,992	-0,991	4861	2087,03
3	ТК-70	Цветочная, 11/32	9	0,057	0,057	27,3212	-27,3116	4,176	4,173	3,05	-3,049	225,15	97,76
3	ТК-70	ТК-72	22	0,219	0,219	261,5648	-261,3487	0,799	0,797	1,978	-1,977	1091,1	466,96
3	ТК-72	узел	12	0,219	0,219	261,5627	-261,3507	0,436	0,435	1,978	-1,977	594,31	254,7
3	узел	ТК-74	16	0,219	0,219	238,9161	-238,7172	0,485	0,484	1,807	-1,806	792,4	339,4
3	узел	ТК-73	5	0,057	0,057	22,6455	-22,6345	1,594	1,593	2,528	-2,527	124,91	53,84
3	ТК-73	Дзержинского, 34	25	0,057	0,057	22,6455	-22,6346	7,97	7,963	2,528	-2,527	628,09	269,13
3	ТК-74	ТК-76	18	0,219	0,219	421,5515	-421,2184	1,696	1,693	3,188	-3,186	890,92	381,82
3	ТК-84	ТК-85	33	0,057	0,057	6,5852	-6,5813	0,892	0,891	0,735	-0,735	825,02	353,2
3	ТК-84	Дзержинского, 16	42	0,057	0,057	12,8993	-12,8924	4,349	4,344	1,44	-1,439	1050,02	449,35
3	узел	ТК-84	10	0,108	0,108	26,2341	-26,2193	0,15	0,15	0,816	-0,815	362,26	155,12
3	узел	Светлый тупик, 3	8	0,042	0,042	1,5583	-1,5576	0,061	0,06	0,32	-0,32	185,44	79,82
3	узел	узел	8	0,108	0,108	30,8114	-30,7943	0,165	0,165	0,958	-0,958	289,86	124,2
3	ТК-76	ТК-89	39	0,219	0,219	263,1162	-262,8739	1,433	1,43	1,99	-1,988	1930,29	821,88
3	ТК-89	Весенняя, 13	25	0,057	0,057	25,7954	-25,7771	10,34	10,325	2,88	-2,878	620,09	265,01
3	ТК-76	ТК-77	15	0,219	0,219	158,4337	-158,3461	0,2	0,2	1,198	-1,198	742,42	321,58

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
3	ТК-77	ТК-78	55	0,219	0,219	129,6569	-129,5826	0,491	0,491	0,981	-0,98	2751,29	1177,99
3	ТК-77	Цветочная, 9	16	0,089	0,089	28,7755	-28,7649	0,795	0,794	1,318	-1,317	521,03	224,1
4	ТК-14	Халтурина, 28/2	39,38	0,108	0,108	19,0854	-19,0738	0,313	0,312	0,594	-0,593	2579,81	1120,16
4	ТК-29	Халтурина, 33	25	0,089	0,089	21,2628	-21,2531	0,679	0,678	0,974	-0,973	1515,92	649,27
4	ТК-11	ТК-29	37	0,127	0,127	42,3202	-42,2988	0,615	0,615	0,952	-0,951	2761,22	1182,15
4	ТК-11	Халтурина, 19/3	20	0,089	0,089	24,7434	-24,7326	0,735	0,734	1,133	-1,133	1214	520,72
4	ТК-9	ТК-10	130	0,219	0,219	142,6668	-142,5588	1,406	1,404	1,079	-1,078	12864,75	5499,24
4	узел	Чернова, 11	25	0,089	0,089	26,1822	-26,1706	1,028	1,028	1,199	-1,198	1522,84	651,75
4	узел	Чернова, 13	1	0,102	0,102	27,0487	-27,038	0,021	0,021	0,943	-0,943	67,06	28,77
4	ТК-9	узел	26	0,102	0,102	53,2313	-53,208	2,159	2,157	1,856	-1,855	1734,42	747,26
4	ТК-8	ТК-9	32	0,219	0,219	195,9011	-195,7639	0,652	0,651	1,482	-1,481	3170,98	1357,16
4	узел	ТК-22	41,1	0,159	0,159	65,2601	-65,1889	0,5	0,499	0,936	-0,935	3306,62	1410,13
4	узел	Григорьева, 44/1	43,25	0,076	0,076	7,8963	-7,8865	0,372	0,371	0,496	-0,495	2328,02	991,61
4	узел	Савельева, 3/3	19,33	0,057	0,057	7,1818	-7,1788	0,622	0,621	0,802	-0,802	976,14	418,12
4	узел	ТК-41	18,9	0,108	0,108	8,1813	-8,1772	0,028	0,028	0,254	-0,254	1294,18	554,03
4	ЦТП ул. Чернова, 30	ТК-6	1	0,325	0,325	448,623	-448,2406	0,013	0,013	1,541	-1,539	131,13	55,1
4	ТК-10	ТК-11	22,24	0,127	0,127	67,0643	-67,0308	0,928	0,927	1,508	-1,508	1652,5	711,31
4	узел	ТК-38	320,47	0,219	0,219	66,2166	-66,1176	0,749	0,747	0,501	-0,5	33382,88	14259,06
4	ТК-36	Тимирязева, 25/3 подъезд	14,29	0,057	0,057	7,6252	-7,6219	0,518	0,517	0,851	-0,851	736,4	316,51
4	узел	узел	120,99	0,219	0,219	74,2495	-74,0771	0,355	0,354	0,562	-0,56	13118,51	5584,77
4	узел	узел	54,74	0,219	0,219	61,6422	-61,4987	0,111	0,11	0,466	-0,465	5895,73	2503,54
4	узел	узел	63,78	0,219	0,219	47,4399	-47,314	0,077	0,076	0,359	-0,358	6806,31	2871,21
4	узел	Григорьева, 46/2	15,25	0,089	0,089	18,5888	-18,579	0,317	0,316	0,851	-0,851	906,43	394,67
4	ТК-7	ТК-8	24	0,219	0,219	225,7023	-225,5499	0,649	0,648	1,707	-1,706	2364,91	1019,24
4	ТК-6	узел	5	0,108	0,108	26,8612	-26,8439	0,078	0,078	0,835	-0,835	334,47	143,39
4	ТК-14	Крупской, 44	23	0,057	0,057	11,1867	-11,1803	1,792	1,79	1,249	-1,248	1128,27	483,26
4	ТК-6	ТК-14	50	0,102	0,102	11,1877	-11,1793	0,185	0,184	0,39	-0,39	3344,66	1425,38
4	ТК-6	Крупской, 36/3	17	0,057	0,057	9,2087	-9,2038	0,898	0,897	1,028	-1,028	838,65	360,45
4	ТК-5	ТК-6	26	0,159	0,159	47,2588	-47,2257	0,166	0,166	0,678	-0,678	2140,43	916,42
4	ТК-4	ТК-5	25	0,159	0,159	58,0265	-57,9853	0,24	0,24	0,833	-0,832	2059,48	882,04

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	узел	ТК-1	53	0,219	0,219	141,8353	-141,7199	0,566	0,566	1,073	-1,072	5275,51	2259,1
4	ТК-27	ТК-28	55	0,219	0,219	78,6144	-78,5378	0,181	0,181	0,595	-0,594	5448,83	2334,26
4	ТК-26	ТК-27	32	0,219	0,219	78,6174	-78,5349	0,105	0,105	0,595	-0,594	2733,44	2482,65
4	узел	ТК-26	52	0,219	0,219	78,6222	-78,5301	0,171	0,171	0,595	-0,594	5160,37	2207,91
4	узел	Красных Партизан, 11/2	7	0,057	0,057	12,7783	-12,772	0,711	0,711	1,427	-1,426	345,34	149,14
4	ТК-22	Григорьева, 46/1	12	0,089	0,089	17,7284	-17,7188	0,227	0,226	0,812	-0,811	709,74	309,98
4	ТК-23	узел	37	0,219	0,219	91,4038	-91,2988	0,165	0,164	0,691	-0,691	3683,26	1573,63
4	ТК-24	Красных Партизан, 9/2	11	0,089	0,089	20,3424	-20,3322	0,273	0,273	0,932	-0,931	673,02	288,38
4	ТК-23	ТК-24	26	0,089	0,089	20,3428	-20,3319	0,646	0,646	0,932	-0,931	1584,76	681,76
4	ТК-23	Красных Партизан, 11/1	5	0,089	0,089	24,7727	-24,7611	0,184	0,184	1,134	-1,134	304,76	131,53
4	ТК-21	ТК-23	42	0,219	0,219	136,5233	-136,3879	0,416	0,415	1,033	-1,032	4184,97	1791,86
4	узел	Тимирязева, 37/4	27,48	0,048	0,048	5,7907	-5,7875	1,415	1,414	0,912	-0,911	1250,62	534,45
4	узел	Тимирязева, 37/3	12,99	0,048	0,048	5,6784	-5,6756	0,643	0,643	0,894	-0,894	591,18	253,62
4	ТК-21	ТК-22	21	0,133	0,133	38,9215	-38,899	0,232	0,232	0,798	-0,798	1575,19	676,74
4	ТК-35	узел	121	0,273	0,273	113,9625	-113,6162	0,263	0,262	0,555	-0,553	14813,13	6344,15
4	ТК-3	узел	119	0,159	0,159	83,8546	-83,7621	2,387	2,381	1,203	-1,202	9543,19	4103,11
4	узел	Санаторный въезд, 4а/1	13,38	0,089	0,089	12,5962	-12,5895	0,128	0,128	0,577	-0,577	882,36	394,07
4	узел	Санаторный въезд, 4а/2	17,12	0,089	0,089	14,1973	-14,1897	0,208	0,207	0,65	-0,65	1118,64	503,12
4	узел	Санаторный въезд, 8/2	34,64	0,089	0,089	11,4044	-11,3978	0,271	0,271	0,522	-0,522	2299,71	1021,47
4	узел	Санаторный въезд, 8/1	11,03	0,089	0,089	12,6862	-12,6797	0,107	0,107	0,581	-0,581	736,16	326,36
4	узел	узел	21,78	0,219	0,219	85,6559	-85,4729	0,085	0,085	0,648	-0,646	2374,09	1012,08
4	ТК-31	Тимирязева, 29/3	4	0,048	0,048	12,7642	-12,7582	0,999	0,998	2,01	-2,009	186,33	79,85
4	ТК-32	ТК-31	18	0,108	0,108	12,7646	-12,7578	0,064	0,064	0,397	-0,397	1251,25	535,68
4	ТК-32	Тимирязева, 29/2	7	0,048	0,048	4,2724	-4,2705	0,197	0,196	0,673	-0,672	326,43	140,05
4	ТК-33	ТК-32	22	0,108	0,108	17,0375	-17,0277	0,139	0,139	0,53	-0,53	1531,34	655,42

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.гр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.гр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
4	ТК-33	Тимирязева, 29/1	4	0,089	0,089	4,9681	-4,9658	0,006	0,006	0,228	-0,227	252,9	108,66
4	ТК-34	ТК-33	30	0,108	0,108	22,0063	-21,9929	0,316	0,316	0,684	-0,684	2091,2	894,94
4	ТК-20	Халтурина пер.27	53,7	0,048	0,048	4,2347	-4,2277	1,481	1,476	0,667	-0,666	2297,3	945,18
4	узел	Халтурина, 17а	16,99	0,089	0,089	10,1528	-10,1459	0,106	0,105	0,465	-0,465	1008,1	432,6
4	узел	Халтурина, 17	40,16	0,089	0,089	4,0722	-4,0684	0,041	0,04	0,186	-0,186	2382,9	1012,84
4	ТК-12	Халтурина, 19/2	23,27	0,127	0,127	23,8089	-23,7971	0,123	0,123	0,535	-0,535	1721,6	742,92
4	ТК-29	Халтурина, 19/4	19,54	0,089	0,089	21,0563	-21,0469	0,52	0,52	0,964	-0,964	1184,84	507,73
4	ТК-34	Тимирязева, 25/5 подъезд	7	0,048	0,048	6,7554	-6,7524	0,49	0,49	1,064	-1,063	327,33	140,66
4	ТК-35	ТК-34	30	0,108	0,108	28,7624	-28,7446	0,54	0,539	0,894	-0,894	2094,41	896,23
4	ТК-35	Тимирязева, 25/4 подъезд	6	0,048	0,048	9,632	-9,6277	0,854	0,853	1,516	-1,516	281	120,81
4	ТК-36	ТК-35	17	0,108	0,108	38,3948	-38,3719	0,545	0,544	1,194	-1,193	1187,91	508,64
4	ТК-1	ТК-2	67	0,377	0,377	367,6799	-366,5023	0,278	0,276	0,938	-0,935	10337,81	4454,26
4	ТК-2	Тимирязева, 10	32	0,042	0,042	10,7041	-10,6959	11,329	11,312	2,201	-2,199	1483,62	660,8
4	ТК-2	ТК-3	309	0,377	0,377	356,9575	-355,8246	1,209	1,201	0,911	-0,908	47933,12	20503,87
4	ТК-3	узел	27	0,377	0,377	356,8734	-355,9087	0,106	0,105	0,911	-0,908	4180,4	1791,49
4	ЦТП Крупской, 15	узел	1	0,273	0,273	464,8679	-464,5188	0,036	0,036	2,263	-2,261	120,19	50,77
4	ТК-5	ТК-6	35	0,159	0,159	78,5504	-78,4976	0,616	0,615	1,127	-1,126	2941,95	1265,03
4	ТК-6	Тимирязева, 35/4 подъезд	17	0,048	0,048	6,4251	-6,4223	1,078	1,077	1,012	-1,011	782,28	335,93
4	ТК-6	узел	11	0,102	0,102	19,2702	-19,2609	0,12	0,12	0,672	-0,672	754,55	324,39
4	узел	Тимирязева, 35/3 подъезд	1	0,102	0,102	8,1437	-8,1404	0,002	0,002	0,284	-0,284	68,81	29,53
4	узел	узел	16	0,102	0,102	11,1263	-11,1207	0,058	0,058	0,388	-0,388	1100,95	471,03
4	узел	Тимирязева, 35/2 подъезд	1	0,102	0,102	5,593	-5,5907	0,001	0,001	0,195	-0,195	68,69	29,47
4	узел	Тимирязева, 35/1 подъезд	15	0,102	0,102	5,533	-5,5303	0,014	0,014	0,193	-0,193	1030,39	440,59
4	ТК-6	ТК-7	63	0,159	0,159	52,8534	-52,8161	0,503	0,502	0,758	-0,758	5313,11	2272,21
4	ТК-7	узел	16	0,159	0,159	14,4892	-14,4803	0,01	0,01	0,208	-0,208	1346,5	576,56

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	ТК-36	Тимирязева, 25/2 подъезд	24	0,048	0,048	7,4922	-7,4886	2,068	2,066	1,18	-1,179	1125,03	481,89
4	ТК-37	ТК-36	48	0,108	0,108	53,5133	-53,4813	2,985	2,981	1,664	-1,663	3359,17	1437,47
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-1	65	0,426	0,426	518,104	-516,4363	0,282	0,28	1,036	-1,032	10851,96	4646,23
4	ТК-22	ТК-23	87	0,159	0,159	47,5297	-47,4721	0,562	0,56	0,682	-0,681	6964,88	2960,77
4	узел	узел	16	0,102	0,102	14,4885	-14,4811	0,099	0,099	0,505	-0,505	1094,23	468,75
4	узел	Тимирязева, 33/2 подъезд	5	0,057	0,057	4,0391	-4,0374	0,051	0,051	0,451	-0,451	252,07	108,23
4	узел	узел	18	0,059	0,089	10,449	-10,444	1,021	0,118	1,089	-0,478	907,45	388,38
4	ТК-13	узел	16	0,089	0,089	15,5707	-15,5595	0,233	0,233	0,713	-0,713	950,57	407,4
4	узел	Тимирязева, 33/3 подъезд	4	0,057	0,057	4,7634	-4,7614	0,057	0,057	0,532	-0,532	201,38	86,41
4	узел	Тимирязева, 33/4 подъезд	22	0,057	0,057	5,6855	-5,6828	0,444	0,443	0,635	-0,634	1107,59	473,58
4	ТК-7	ТК-39	25	0,159	0,159	38,3612	-38,3389	0,105	0,105	0,55	-0,55	2103,9	901,51
4	ТК-39	Тимирязева, 27/4 подъезд	7	0,057	0,057	7,2375	-7,2345	0,229	0,228	0,808	-0,808	353,29	151,87
4	ТК-39	узел	29	0,076	0,076	14,2919	-14,2848	0,815	0,814	0,898	-0,897	1670,47	714,76
4	узел	Тимирязева, 27/6 подъезд	23	0,048	0,048	6,7461	-6,7428	1,607	1,605	1,062	-1,062	1054,23	450,44
4	узел	Тимирязева, 27/5 подъезд	3	0,048	0,048	7,5455	-7,5423	0,262	0,262	1,188	-1,187	137,51	59,04
4	ТК-39	узел	34	0,108	0,108	16,8305	-16,8208	0,21	0,21	0,523	-0,523	2326,86	995,82
4	узел	Тимирязева, 27/3 подъезд	6	0,048	0,048	10,2718	-10,2673	0,971	0,97	1,617	-1,617	275,08	117,99
4	ТК-4	Крупской, 36/1	24	0,057	0,057	9,1537	-9,1488	1,253	1,251	1,022	-1,021	1185,94	509,36
4	ТК-3	ТК-4	28	0,159	0,159	67,1816	-67,1327	0,361	0,36	0,964	-0,963	2308,38	988,55
4	ТК-2	ТК-3	29	0,219	0,219	88,7717	-88,7009	0,122	0,121	0,671	-0,671	2886,06	1236,33
4	ТК-2	Крупской, 38/1	29	0,057	0,057	10,7274	-10,7215	2,078	2,075	1,198	-1,197	1434,74	615,72
4	ТК-1	ТК-2	10	0,219	0,219	99,5001	-99,4215	0,053	0,053	0,753	-0,752	994,57	426,51
4	ТК-13	Крупской, 38/5	28	0,057	0,057	9,5399	-9,5331	1,587	1,585	1,065	-1,064	1374,92	586,65
4	ТК-13	Крупской, 38/4	7	0,057	0,057	10,3337	-10,3275	0,465	0,465	1,154	-1,153	343,73	147,77
4	ТК-12	ТК-13	25	0,089	0,089	19,874	-19,8603	0,593	0,592	0,91	-0,91	1515,88	648

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
4	ТК-12	Крупской, 38/3	8	0,057	0,057	10,2387	-10,2328	0,522	0,522	1,143	-1,142	393,84	169,45
4	ТК-1	ТК-12	22	0,089	0,089	30,1131	-30,0928	1,197	1,195	1,379	-1,378	1337,42	571,7
4	ТК-1	Крупской, 38/2	7	0,057	0,057	12,2171	-12,2107	0,65	0,65	1,364	-1,363	345,5	148,89
4	ТК-1	ТК-1	14	0,089	0,089	42,3304	-42,3032	1,504	1,502	1,939	-1,937	852,56	364,75
4	ЦТП 10 микр	узел	53	0,219	0,219	337,367	-337,0634	3,199	3,194	2,552	-2,549	5358,91	2260,93
4	узел	ТК-21	29	0,219	0,219	175,4474	-175,2842	0,474	0,473	1,327	-1,326	2886,6	1238,41
4	узел	ЦТП 10 микр	29	0,27	0,27	113,9452	-113,6335	0,067	0,066	0,567	-0,565	3547,83	1390,52
4	ТК-32	Красных Партизан, 26	17	0,076	0,076	6,2258	-6,2224	0,091	0,091	0,391	-0,391	945,92	405,03
4	ТК-31	ТК-32	25	0,219	0,219	6,2281	-6,2201	0,001	0,001	0,047	-0,047	2439,61	1050,74
4	ТК-31	Красных Партизан, 22	19	0,042	0,042	8,9593	-8,9523	4,714	4,706	1,842	-1,841	802,13	341,84
4	ТК-30	ТК-31	36	0,219	0,219	15,1906	-15,1691	0,005	0,005	0,115	-0,115	3553,36	1505,59
4	ТК-29	ТК-30	30	0,219	0,219	51,8573	-51,81	0,043	0,043	0,392	-0,392	2962,13	1269,06
4	ТК-28	ТК-29	28	0,219	0,219	51,8598	-51,8074	0,04	0,04	0,392	-0,392	2772,82	1184,85
4	ТК-28	Красных Партизан, 16	28	0,076	0,076	15,4221	-15,4137	0,916	0,915	0,969	-0,968	1573,23	676,56
4	ТК-28	Красных Партизан, 18	9	0,076	0,076	11,3274	-11,3218	0,159	0,159	0,711	-0,711	505,68	218,08
4	ТК-13	узел	33,26	0,089	0,089	14,2255	-14,2138	0,405	0,404	0,651	-0,651	1975,99	845,78
4	ТК-12	ТК-13	84	0,089	0,089	29,7975	-29,7721	4,474	4,467	1,365	-1,363	5054,79	2138,78
4	ТК-12	Халтурина, 19/1	11	0,127	0,127	21,9826	-21,9724	0,05	0,049	0,494	-0,494	813,82	351,47
4	ТК-5	Крупской, 36/2	16,59	0,057	0,057	10,7665	-10,7608	1,197	1,196	1,202	-1,201	819,23	352,06
4	ТК-30	Красных Партизан, 26	19,61	0,089	0,089	36,6639	-36,6436	1,581	1,579	1,679	-1,678	1185,15	509,92
4	ТК-22	Крупской, 20/3	29,71	0,089	0,089	13,6565	-13,6493	0,333	0,333	0,625	-0,625	1817,06	779,6
4	ТК-22	Крупской, 20/2	20,12	0,089	0,089	14,0767	-14,0696	0,24	0,24	0,645	-0,644	1230,54	528,52
4	узел	ТК-36	35,37	0,219	0,219	212,3243	-211,7491	0,846	0,842	1,606	-1,602	3786,29	1622,55
4	узел	узел	77,71	0,219	0,219	212,3314	-211,742	1,86	1,849	1,606	-1,601	8320,4	3565,16
4	узел	узел	58,49	0,219	0,219	212,3368	-211,7366	1,4	1,392	1,606	-1,601	6263,47	2683,94
4	узел	ЦТП Крупской, 15	4	0,159	0,159	144,5291	-144,1796	0,238	0,237	2,074	-2,069	354,58	139,67
4	ТК-10	ТК-12	51	0,127	0,127	75,5906	-75,54	2,702	2,699	1,7	-1,699	3789,46	1617,07

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	ЦТП - 11 микр.	узел	120,1	0,219	0,219	69,0186	-68,8964	0,305	0,304	0,522	-0,521	12798,48	5361,7
4	узел	ЦТП - 11 микр.	152,37	0,219	0,219	34,5125	-34,3623	0,097	0,096	0,261	-0,26	16463,39	6620,15
4	узел	узел	22	0,108	0,108	6,558	-6,5542	0,021	0,021	0,204	-0,204	1503,5	642,48
4	узел	Тимирязева, 27/2 подъезд	6	0,048	0,048	6,5575	-6,5547	0,396	0,396	1,032	-1,032	274,28	117,52
4	ТК-5	ТК-8	77	0,219	0,219	123,869	-123,7501	0,628	0,627	0,937	-0,936	7809,47	3338,2
4	ТК-8	ТК-9	110	0,219	0,219	123,862	-123,7572	0,897	0,896	0,937	-0,936	11127,32	4766,39
4	ТК-9	ТК-16	32	0,089	0,089	36,2059	-36,1836	2,516	2,512	1,658	-1,657	1980,99	845,95
4	ТК-16	Тимирязева, 45	11	0,057	0,057	14,9667	-14,9588	1,533	1,531	1,671	-1,67	550,9	236,87
4	ТК-16	ТК-17	37	0,076	0,076	21,2387	-21,2252	2,294	2,291	1,334	-1,333	2114,86	903,63
4	ТК-17	Тимирязева, 41	11	0,057	0,057	9,286	-9,2805	0,591	0,59	1,037	-1,036	549,23	235,32
4	ТК-17	Тимирязева, 43	8	0,057	0,057	11,9523	-11,9452	0,711	0,71	1,334	-1,334	399,44	171,15
4	ТК-9	ТК-10	13	0,219	0,219	87,6459	-87,5837	0,053	0,053	0,663	-0,662	1314,37	564,01
4	ТК-10	ТК-12	68	0,159	0,159	53,2808	-53,2436	0,551	0,551	0,765	-0,764	5705,18	2442,64
4	ТК-12	ТК-13	22	0,089	0,089	26,2411	-26,2267	0,909	0,908	1,202	-1,201	1362,3	583,55
4	ТК-12	Тимирязева, 39/4 подъезд	5	0,102	0,102	14,2725	-14,2663	0,03	0,03	0,498	-0,497	340,87	146,79
4	ТК-13	Тимирязева, 39/3 подъезд	9	0,048	0,048	5,7123	-5,7096	0,451	0,451	0,899	-0,899	411,39	176,54
4	ТК-13	ТК-14	24	0,089	0,089	20,5284	-20,5174	0,607	0,607	0,94	-0,94	1485,4	636,03
4	ТК-14	Тимирязева, 39/2 подъезд	6	0,048	0,048	9,0318	-9,0275	0,751	0,75	1,422	-1,421	274,02	117,42
4	ТК-14	ТК-15	13	0,089	0,089	11,4962	-11,4903	0,103	0,103	0,526	-0,526	803,87	344,36
4	ТК-15	Тимирязева, 39/1 подъезд	9	0,089	0,089	11,496	-11,4905	0,072	0,072	0,526	-0,526	556,28	238,34
4	ТК-10	ТК-11	15	0,159	0,159	34,364	-34,3413	0,051	0,051	0,493	-0,493	1258,49	539,56
4	ТК-11	ТК-28	43	0,159	0,159	34,3632	-34,3421	0,145	0,145	0,493	-0,493	3609,05	1545,8
4	ТК-28	Тимирязева, 37/1 подъезд	7	0,057	0,057	8,9887	-8,9848	0,352	0,352	1,004	-1,003	352,2	151,42
4	ТК-28	ТК-29	17	0,108	0,108	25,3725	-25,3593	0,238	0,238	0,789	-0,789	1159,84	496,35
4	ТК-29	Тимирязева, 37/2	7	0,057	0,057	13,9029	-13,8967	0,842	0,841	1,552	-1,552	351,69	151,16
4	ТК-29	узел	21	0,057	0,057	11,4692	-11,463	1,72	1,718	1,281	-1,28	1055,08	450,28



Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
4	ТК-12	ТК-30	91	0,108	0,108	12,7639	-12,7538	0,324	0,323	0,397	-0,397	5156,69	4704,61
4	ТК-30	Тимирязева,31/1 подъезд	6	0,057	0,057	6,3129	-6,3101	0,149	0,149	0,705	-0,705	300	128,74
4	ТК-30	Тимирязева,31/2 подъезд	27	0,057	0,057	6,4489	-6,4457	0,7	0,7	0,72	-0,72	1350,01	576,98
4	узел	узел	5	0,159	0,159	212,337	-211,7364	0,642	0,638	3,047	-3,038	443,22	190,18
4	узел		10	0,159	0,159	219,6569	-219,5365	1,374	1,372	3,152	-3,15	844,15	363,58
4	ТК-18	ТК19	28	0,133	0,133	42,7755	-42,7505	0,374	0,373	0,877	-0,877	2129,08	912,2
4	ТК19	Крупской, 32	8	0,057	0,057	22,2548	-22,2447	2,463	2,461	2,485	-2,484	401,6	172,58
4	ул. Тимирязева,4	узел	41,27	0,219	0,219	34,5163	-34,3585	0,026	0,026	0,261	-0,26	4403,58	1911,07
4	ТК-23	узел	8	0,089	0,089	23,4029	-23,3869	0,263	0,263	1,072	-1,071	469,33	204,02
4	ТК-36	ТК-35	25	0,273	0,273	113,9661	-113,6127	0,054	0,054	0,555	-0,553	3112,46	1311,67
4	узел	Савельева, 1/1	6	0,057	0,057	23,4028	-23,387	2,043	2,04	2,613	-2,611	289,88	124,23
4	ТК-23	ТК-24	146	0,108	0,108	24,1226	-24,0894	1,849	1,844	0,75	-0,749	9429,76	3974,94
4	ТК-28	Савельева, 2/1 подъезд	15	0,057	0,057	5,8537	-5,848	0,321	0,32	0,654	-0,653	698,01	298,93
4	ТК-24	ТК-25	18	0,102	0,102	24,1193	-24,0927	0,308	0,307	0,841	-0,84	1143,48	489,92
4		узел	10	0,159	0,159	219,6564	-219,537	1,374	1,372	3,152	-3,15	504,23	216,09
4	ТК-25	ТК-26	39	0,048	0,048	6,6475	-6,6395	2,646	2,64	1,047	-1,045	1661,54	702,63
4	ТК-26	Савельева, 2/3	1	0,048	0,048	6,6474	-6,6397	0,068	0,068	1,047	-1,045	42,04	18,02
4	ТК-25	узел	39	0,076	0,076	17,4714	-17,4535	1,637	1,634	1,097	-1,096	2084,69	896,77
4	узел	Савельева, 2/2	5	0,089	0,089	11,6167	-11,6065	0,041	0,041	0,532	-0,532	289,5	124,54
4	узел	ТК-5	51	0,273	0,273	202,4267	-202,2404	0,349	0,349	0,985	-0,984	6041,98	2578,39
4	узел	ТК-18	176	0,159	0,159	42,784	-42,742	0,921	0,92	0,614	-0,613	14857,08	6314,44
4	узел	ТК-28	39	0,089	0,089	5,8543	-5,8474	0,081	0,081	0,268	-0,268	2258,11	957,96
4	узел	ЦТП ул. Красных партизан,5	17,44	0,219	0,219	47,434	-47,3199	0,021	0,021	0,359	-0,358	1831,91	728,52
4	ТК-8	Чернова, 15	7	0,089	0,089	29,799	-29,7881	0,373	0,373	1,365	-1,364	424,72	183,51
4	ТК-20	Халтурина пер.23	4	0,089	0,089	12,2622	-12,251	0,036	0,036	0,562	-0,561	231,7	100,42
4	ТК-20	Халтурина пер.25	14	0,048	0,048	2,208	-2,2058	0,105	0,105	0,348	-0,347	598,92	258,01
4	ТК-19	ТК-20	16	0,089	0,089	18,7051	-18,6843	0,336	0,336	0,857	-0,856	933,18	397,19
4	узел	ТК-3	7	0,133	0,133	101,2065	-101,0931	0,522	0,52	2,075	-2,073	512,69	218,53

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	узел	Богдановича, 8	5,72	0,057	0,057	9,5644	-9,557	0,326	0,325	1,068	-1,067	274,89	118,2
4	узел	Халтурина пер.18	6	0,057	0,057	15,5705	-15,5598	0,905	0,904	1,738	-1,737	289,43	124,03
4	ТК-19	Халтурина пер.20	4	0,089	0,089	12,8702	-12,8593	0,04	0,04	0,589	-0,589	233,29	100,92
4	ТК-17	ТК-19	46	0,108	0,108	31,5764	-31,5426	0,997	0,995	0,982	-0,981	2969,83	1265,87
4	ТК-18	Халтурина, 35	14	0,089	0,089	12,7932	-12,7835	0,138	0,138	0,586	-0,585	830,66	355,86
4	ТК-17	ТК-18	8	0,089	0,089	12,7933	-12,7834	0,079	0,079	0,586	-0,585	469,14	203,43
4	ТК-16	ТК-17	17	0,108	0,108	44,3701	-44,3256	0,727	0,726	1,38	-1,379	1102,09	470,38
4	ТК-16	Халтурина пер.22	22	0,089	0,089	13,8094	-13,7996	0,252	0,252	0,632	-0,632	1295,47	561,97
4	ТК-15	ТК-16	77	0,133	0,133	58,1821	-58,1226	1,898	1,895	1,193	-1,192	5577,76	2389,08
4	ТК-14	ТК-15	30	0,133	0,133	58,1831	-58,1215	0,74	0,738	1,193	-1,192	2194,73	931,35
4	ТК-14	Халтурина, 28/1	29	0,108	0,108	19,9328	-19,9212	0,251	0,251	0,62	-0,62	1899,81	825,69
4	ТК-7	ТК-14	115	0,133	0,133	97,2051	-97,1127	7,905	7,89	1,993	-1,991	8530,47	3605,64
4	ТК-6	ТК-7	25	0,325	0,325	322,9125	-322,6575	0,174	0,174	1,109	-1,108	3214,39	1382,37
4	узел	ТК-4	2	0,102	0,102	24,5023	-24,4917	0,035	0,035	0,854	-0,854	131,17	57,47
4	ТК-6	узел	42	0,133	0,133	125,7103	-125,5834	4,827	4,817	2,578	-2,575	3104,72	1318,35
4	ТК-4	Григорьева, 42	7	0,102	0,102	24,5023	-24,4917	0,123	0,123	0,854	-0,854	469,37	201,14
4	ТК-5	ЦТП ул. Чернова, 30	17	0,325	0,325	150,3737	-149,9845	0,026	0,026	0,516	-0,515	2338,79	908,86
4	узел	ТК-5	57	0,273	0,273	150,3818	-149,9763	0,216	0,214	0,732	-0,73	6967,71	2985,44
4	узел	Григорьева, 44/2	13	0,076	0,076	9,4551	-9,445	0,16	0,16	0,594	-0,593	699,75	300,84
4	ТК-3	узел	42	0,057	0,057	17,3517	-17,3312	7,865	7,846	1,937	-1,935	2020,36	848,93
4	ТК-1	узел	138	0,273	0,273	150,4015	-149,9567	0,522	0,519	0,732	-0,73	17109,76	7229,66
4	ТК-12	ТК-13	246	0,159	0,159	14,508	-14,4706	0,15	0,149	0,208	-0,208	19878,29	8449,33
4	ТК-4	Фурманова, 4/1	6	0,089	0,089	11,0786	-11,0715	0,044	0,044	0,507	-0,507	369,01	159,36
4	ТК-5	Фурманова, 4/2	6	0,057	0,057	9,373	-9,3666	0,328	0,328	1,046	-1,046	298,75	128,66
4	ТК-6	Фурманова, 4/3	11	0,057	0,057	10,5708	-10,5625	0,765	0,764	1,18	-1,179	546,65	234,29
4	ТК-7	Красных партизан, 3	27	0,076	0,076	8,1566	-8,1499	0,248	0,247	0,512	-0,512	1529,71	653,67
4	ТК-7	Фурманова, 2	7	0,089	0,089	9,2048	-9,1979	0,036	0,036	0,422	-0,421	427,99	183,67
4	ТК-6	ТК-7	38	0,102	0,102	17,3621	-17,3471	0,337	0,336	0,605	-0,605	2560,64	1096,24
4	ТК-5	ТК-6	16	0,102	0,102	27,9332	-27,9093	0,366	0,366	0,974	-0,973	1080,25	462,07
4	ТК-4	ТК-5	46	0,133	0,133	37,3078	-37,2743	0,467	0,466	0,765	-0,764	3478,23	1486,39

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	ТК-1	ТК-4	24	0,133	0,133	48,3872	-48,345	0,409	0,409	0,992	-0,991	1808	777,74
4	ЦТП ул. Красных партизан, 5	ТК-1	1	0,219	0,219	94,6555	-94,5446	0,005	0,005	0,716	-0,715	102,46	42,89
4	ТК-3	Кирова, 125	1	0,06	0,06	4,6191	-4,6161	0,01	0,01	0,465	-0,465	47,43	20,32
4	ТК-2	ТК-3	236	0,076	0,076	4,6217	-4,6135	0,699	0,697	0,29	-0,29	13404,25	5474,7
4	ТК-2	Фурманова, 6	15	0,089	0,089	11,9454	-11,9377	0,129	0,129	0,547	-0,547	919,41	398,36
4	ТК-1	ТК-2	13	0,108	0,108	16,5673	-16,5508	0,078	0,078	0,515	-0,515	876,96	375,97
4	узел	узел	9	0,159	0,159	4,9313	-4,9259	0,001	0,001	0,071	-0,071	721,07	306,67
4	ТК-13	узел	9	0,159	0,159	14,4961	-14,4825	0,005	0,005	0,208	-0,208	721,28	309,03
4	ТК-9	Красных партизан, 5	5	0,057	0,057	15,1905	-15,1806	0,718	0,717	1,696	-1,695	246,94	107,55
4	ТК-11	ТК-12	26	0,076	0,076	14,5083	-14,4703	0,753	0,749	0,911	-0,909	1439,16	616,42
4	ТК-10	ТК-11	17	0,076	0,076	14,5085	-14,4701	0,492	0,49	0,911	-0,909	941,35	403,28
4	ТК-9	ТК-10	18	0,108	0,108	14,5089	-14,4697	0,083	0,082	0,451	-0,45	1205,45	507,52
4	ТК-8	ТК-9	22	0,133	0,133	29,7001	-29,6495	0,142	0,141	0,609	-0,608	1645,85	705,14
4	ТК-1	ТК-8	8	0,219	0,219	29,7009	-29,6488	0,004	0,004	0,225	-0,224	800,58	340,73
4	ТК-20	узел	40	0,219	0,219	98,3458	-98,1489	0,206	0,205	0,744	-0,742	4361,1	1868,62
4	ТК-36	ТК-20	100	0,219	0,219	98,355	-98,1397	0,515	0,512	0,744	-0,742	10703,84	4672,61
4	ТК-9	Крупской, 34	11	0,057	0,057	12,9249	-12,9178	1,144	1,142	1,443	-1,442	539,51	231,16
4	ТК-8	ТК-9	34	0,089	0,089	12,9254	-12,9173	0,342	0,341	0,592	-0,592	2055,8	880,23
4	узел	ТК-8	42	0,108	0,108	12,9264	-12,9164	0,153	0,153	0,402	-0,402	2810,54	1198,22
4	узел	Крупской, 42	7	0,057	0,057	13,9348	-13,9276	0,846	0,845	1,556	-1,555	345,45	148,57
4	узел	Богдановича, 2	42,47	0,057	0,057	4,9309	-4,9264	0,645	0,644	0,551	-0,55	2025,45	865,89
4	ТК-3	ТК-10	61	0,159	0,159	21,5875	-21,5709	0,082	0,082	0,31	-0,31	4320,24	3955,07
4	ТК-10	Крупской, 22	13	0,076	0,073	21,5845	-21,5738	0,832	1,027	1,356	-1,469	734,87	314,88
4	узел	узел	88,16	0,089	0,089	20,0794	-20,0642	2,135	2,132	0,92	-0,919	5373,03	2285,78
4	узел	Крупской, 50/1	16,52	0,057	0,057	9,9686	-9,963	1,022	1,021	1,113	-1,112	811,45	349,15
4	узел	Крупской, 50/2	45,23	0,057	0,057	10,1095	-10,1025	2,878	2,874	1,129	-1,128	2221,65	946,72
4	ТК-22	Крупской, 20/1	40	0,057	0,057	11,1876	-11,1808	3,117	3,113	1,249	-1,248	1986,27	845,55
4	узел	Мицько, 8	14,08	0,057	0,057	2,7909	-2,7898	0,069	0,069	0,312	-0,311	729,14	315,94
4	ТК-38	ТК-37	31	0,159	0,159	66,1872	-66,147	0,388	0,387	0,95	-0,949	2264,34	2079,27
4	ТК-41	Савельева, 3/4	6	0,057	0,057	8,1809	-8,1776	0,25	0,25	0,913	-0,913	302,66	129,68

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
4	ТК-40	узел	33	0,108	0,108	15,3639	-15,3553	0,17	0,17	0,478	-0,478	2265,86	968,44
4	ТК-40	Савельева, 3/2	6	0,057	0,057	15,2835	-15,2774	0,872	0,871	1,706	-1,706	303,82	130,44
4	ТК-39	ТК-40	26	0,108	0,108	30,648	-30,6321	0,531	0,531	0,953	-0,953	1787,02	765,09
4	ТК-39	Савельева, 3/1	8	0,057	0,057	7,4831	-7,4802	0,279	0,279	0,835	-0,835	405,5	174,21
4	ТК-37	Тимирязева, 25/1 подъезд	11	0,048	0,048	12,6724	-12,6672	2,708	2,706	1,995	-1,994	516,42	222,36
4	ТК-24	ТК-39	32	0,108	0,108	38,1318	-38,1116	1,011	1,01	1,186	-1,185	1819,83	1676,28
4	ТК-26	Крупской, 21	12	0,089	0,089	25,7096	-25,699	0,476	0,476	1,177	-1,177	749,71	321,25
4	ТК-25	ТК-26	29	0,089	0,089	25,71	-25,6986	1,15	1,149	1,177	-1,177	1814,66	776,49
4	ТК-25	Крупской, 19	11	0,089	0,089	26,909	-26,8985	0,478	0,478	1,232	-1,232	688,32	295,28
4	ТК-24	ТК-25	17	0,108	0,108	52,6195	-52,5967	1,022	1,021	1,636	-1,636	1171,06	501,92
4	ТК-27	Крупской, 11	30	0,089	0,089	30,3938	-30,3813	1,663	1,661	1,392	-1,391	1879,11	804,63
4	ТК-27	Крупской, 13	17	0,089	0,089	31,8967	-31,8843	1,037	1,037	1,461	-1,46	1064,83	456,5
4	ТК-24	ТК-27	12	0,219	0,219	62,2916	-62,2645	0,025	0,025	0,471	-0,471	1226,28	526,11
4	ТК-23	ТК-24	53	0,219	0,219	153,0477	-152,9679	0,659	0,659	1,158	-1,157	5420,52	2321,17
4	ТК-23	Крупской, 15	9	0,089	0,089	30,3441	-30,333	0,497	0,497	1,39	-1,389	563,59	242,27
4	ТК-22	ТК-23	37	0,219	0,219	183,3952	-183,2975	0,661	0,66	1,387	-1,386	3786,93	1621,77
4	ТК-22	Крупской, 17	10	0,089	0,089	36,2569	-36,2439	0,788	0,788	1,66	-1,66	626,68	269,39
4	узел	ТК-22	42	0,219	0,219	219,656	-219,5375	1,076	1,074	1,661	-1,66	4299,15	1842,29
4	ТК-21	Крупской, 26	13	0,057	0,057	20,5185	-20,5082	3,403	3,4	2,291	-2,29	649,87	278,46
4	ТК19	ТК-21	60	0,108	0,108	20,5198	-20,5068	0,55	0,55	0,638	-0,638	4084,24	1743,04
5	ТК-16б	Кривошты, 6	10	0,1	0,1	13,7284	-13,7189	0,062	0,061	0,498	-0,498	664,36	284,65
5	ТК-16а	Кривошты, 2	12,56	0,1	0,1	14,3025	-14,2928	0,084	0,084	0,519	-0,518	836,91	359,19
5	узел	Кривошты, 4	12,82	0,089	0,089	8,3368	-8,3262	0,054	0,054	0,382	-0,381	729,3	317,61
5	ТК-25	узел	19,13	0,089	0,089	18,8955	-18,861	0,41	0,409	0,865	-0,864	1088,64	466,4
5	узел	ТК-25	146,8	0,1	0,1	18,8983	-18,8582	1,71	1,703	0,686	-0,684	9069,07	3942,91
5	узел	узел	29	0,076	0,076	26,8431	-26,777	2,871	2,857	1,686	-1,682	1582,07	646,48
5	узел	ТК-15	10	0,159	0,159	136,6503	-136,4534	0,532	0,531	1,961	-1,958	799,85	345,89
5	ТК-15	Кривошты, 1	25,89	0,089	0,089	18,1379	-18,1265	0,512	0,511	0,831	-0,83	1536,97	676,26
5	ул. Изобильная, 7	узел	50	0,159	0,159	163,4958	-163,2279	3,807	3,795	2,346	-2,342	4063,77	1713,95
5	ТК-4а	Кривошты, 10	5	0,1	0,1	22,3126	-22,2979	0,081	0,081	0,809	-0,809	332,7	142,57

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
5	узел	узел	40	0,076	0,076	32,767	-32,7361	5,898	5,887	2,058	-2,056	2245,35	949,15
5	узел	Кривошты, 11	12,04	0,076	0,076	31,5192	-31,5038	1,643	1,641	1,979	-1,979	675,85	293,61
5	ул. Изобильная, 7	узел	78	0,168	0,168	64,2904	-64,2357	0,69	0,688	0,826	-0,826	6339,47	2751,19
5	узел	ТК-4а	30	0,1	0,1	22,3132	-22,2973	0,487	0,486	0,809	-0,809	1997,22	855,51
5	ТК-14	Кривошты, 19	34	0,076	0,076	11,5953	-11,5832	0,63	0,628	0,728	-0,727	1858,43	795,72
5	узел	узел	38	0,1	0,1	22,3139	-22,2966	0,617	0,616	0,809	-0,809	2483,53	1084,2
5	ТК-31	Спендиарова, 3	71,04	0,089	0,089	0,576	-0,5732	0,002	0,002	0,026	-0,026	3983,19	1517,09
5	узел	Кривошты, 18	2	0,076	0,076	11,6439	-11,6304	0,037	0,037	0,731	-0,73	105,06	45,01
5	узел	Кривошты, 20	2	0,076	0,076	4,7881	-4,7826	0,006	0,006	0,301	-0,3	105,06	45,04
5	узел	узел	24	0,1	0,1	16,4325	-16,4126	0,212	0,211	0,596	-0,595	1498,19	641,73
5	Узел	узел	304	0,089	0,089	12,198	-12,1797	2,723	2,715	0,559	-0,558	17374,6	7395,29
5	узел	Вергасова, 1	52,5	0,089	0,089	5,0289	-5,0199	0,081	0,08	0,23	-0,23	2947,55	1253,59
5	узел	Узел	57,43	0,089	0,089	12,1989	-12,1789	0,515	0,513	0,559	-0,558	3408,21	1406,71
5	ТК-4	узел	12,51	0,1	0,1	34,513	-34,4752	0,485	0,484	1,252	-1,251	817,25	350,4
5	ТК-13	Кривошты, 27	12	0,076	0,076	9,7987	-9,7891	0,159	0,159	0,615	-0,615	649,99	278,46
5	узел	ТК-13	10	0,159	0,159	9,7992	-9,7886	0,003	0,003	0,141	-0,14	789,15	340,35
5	ТК-23	Киевская, 9	42,61	0,1	0,1	10,2782	-10,2664	0,147	0,147	0,373	-0,372	2752,04	1178,67
5	узел	Вергасова, 3	17,81	0,089	0,089	4,9516	-4,944	0,027	0,026	0,227	-0,226	999,92	429,76
5	узел	ТК-14	51,32	0,076	0,076	11,5958	-11,5826	0,95	0,948	0,728	-0,727	2841,43	1202,2
5	ТК-9	ТК-12	10	0,159	0,159	14,0445	-14,0106	0,006	0,006	0,202	-0,201	797,16	339,23
5	ТК-10	Кривошты, 16	15	0,057	0,057	5,2071	-5,2014	0,254	0,253	0,581	-0,581	711,06	305,35
5	ТК-11	Кривошты, 16	15	0,057	0,057	4,9562	-4,9504	0,23	0,23	0,553	-0,553	709,35	303,31
5	ТК-11	Кривошты, 16	9	0,057	0,057	5,1009	-5,0953	0,146	0,146	0,57	-0,569	425,61	182,57
5	ТК-10	ТК-11	28	0,089	0,089	10,0575	-10,0453	0,171	0,17	0,461	-0,46	1635,24	699,13
5	ТК-9	ТК-10	25	0,089	0,089	15,265	-15,2463	0,35	0,349	0,699	-0,698	1465,92	625,73
5	ТК-9	Кривошты, 25	9	0,089	0,089	13,4783	-13,4656	0,098	0,098	0,617	-0,617	527,73	228,59
5	ТК-8	ТК-9	60	0,159	0,159	42,7907	-42,7196	0,314	0,313	0,614	-0,613	4804,02	2049,83
5	ТК-8	Кривошты, 21	9	0,089	0,089	12,3852	-12,3743	0,083	0,083	0,567	-0,567	530,06	230,04
5	ТК-7	ТК-8	40	0,159	0,159	55,1778	-55,092	0,348	0,347	0,792	-0,79	3214,45	1372,58
5	ТК-7	Кривошты, 14	25	0,1	0,1	15,1918	-15,1784	0,188	0,188	0,551	-0,551	1627,46	705,46
5	ТК-5	ТК-7	30	0,159	0,159	70,3711	-70,2689	0,424	0,423	1,01	-1,008	2417,67	1033,22

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
5	ТК-6	Кривошты, 13	16	0,089	0,089	14,6654	-14,6526	0,207	0,207	0,672	-0,671	954,86	409,45
5	узел	Кривошты, 15	8,99	0,076	0,076	21,1707	-21,154	0,554	0,553	1,33	-1,329	497,75	214,62
5	ТК-6	Кривошты, 17	20	0,076	0,076	11,3645	-11,3542	0,356	0,355	0,714	-0,713	1106,74	473,48
5	ТК-5	ТК-6	25	0,1	0,1	26,0303	-26,0063	0,552	0,551	0,944	-0,943	1632,08	704,18
5	ТК-4	ТК-5	97	0,159	0,159	96,4061	-96,2705	2,571	2,563	1,383	-1,381	7822,45	3350,21
5	ТК-3	ТК-4	24	0,168	0,168	130,9204	-130,7444	0,878	0,876	1,683	-1,68	1943,87	829,48
5	ТК-3	Кривошты, 7	10	0,089	0,089	20,3883	-20,3774	0,25	0,249	0,934	-0,933	595,77	262,24
5	ТК-2	ТК-3	45	0,219	0,219	151,3129	-151,1177	0,547	0,546	1,144	-1,143	4411,66	1880,02
5	ТК-2	Кривошты, 3	27,87	0,089	0,089	20,3097	-20,2983	0,69	0,69	0,93	-0,93	1669,86	730,74
5	ТК-2	Кривошты, 9	22,75	0,089	0,089	17,5753	-17,5656	0,422	0,422	0,805	-0,804	1363,09	596,95
5	ТК-1	ТК-2	48	0,219	0,219	189,2022	-188,9772	0,912	0,91	1,431	-1,429	4719,16	2016,76
5	ТК-16	ТК-17	90	0,219	0,219	90,472	-90,3247	0,392	0,391	0,684	-0,683	8702,34	3699,46
5	ТК-18	узел	240	0,1	0,1	20,8437	-20,7911	3,399	3,382	0,756	-0,754	15492,13	6238,95
5	узел	Киевская, 88	23,59	0,1	0,1	10,8037	-10,7892	0,09	0,09	0,392	-0,391	1430,88	637,92
5	узел	узел	57,64	0,076	0,076	10,0355	-10,0065	0,8	0,796	0,63	-0,628	2943,72	1203,36
5	узел	Киевская, 86	10,94	0,1	0,1	5,694	-5,6817	0,012	0,012	0,207	-0,206	632,95	279,24
5	узел	узел	46,57	0,076	0,076	4,3408	-4,3255	0,122	0,121	0,273	-0,272	2268,59	930,36
5	узел	Макаренко, 8/2	89,2	0,057	0,057	1,7025	-1,695	0,163	0,162	0,19	-0,189	3639,88	1447,78
5	узел	Макаренко, 8/1	5	0,057	0,057	2,6378	-2,631	0,022	0,022	0,295	-0,294	204,03	90,58
5	узел	ТК-31	32,91	0,1	0,1	10,5584	-10,5352	0,12	0,12	0,383	-0,382	2061,79	870,92
5	узел	узел	15	0,1	0,1	4,2405	-4,2268	0,009	0,009	0,154	-0,153	958,9	401,86
5	узел	узел	60	0,1	0,1	16,4336	-16,4114	0,529	0,527	0,596	-0,595	3750,67	1605,21
5	ТК-12	узел	90	0,159	0,159	14,0441	-14,0111	0,051	0,051	0,202	-0,201	7123,73	3043,86
5	ТК-30	Спендиарова, 8	27,82	0,076	0,076	3,8357	-3,8266	0,057	0,057	0,241	-0,24	1334,71	570,69
5	ТК-29	ТК-30	66,62	0,076	0,076	3,8364	-3,8259	0,136	0,136	0,241	-0,24	3276,29	1369,8
5	ТК-29	Спендиарова, 4	13,94	0,076	0,076	4,1045	-4,0967	0,033	0,032	0,258	-0,257	685,55	298,65
5	ТК-28	ТК-29	40,47	0,076	0,076	7,9414	-7,9221	0,352	0,351	0,499	-0,498	1993,5	852,97
5	узел	ТК-28	279,63	0,076	0,076	7,9445	-7,9191	2,436	2,42	0,499	-0,497	14545,09	5903,25
5	ТК-23	Киевская, 11/2	20	0,1	0,1	9,4055	-9,3957	0,058	0,058	0,341	-0,341	1291,73	555,48
5	ул. Изобильная, 7	Изобильная, 3	142,91	0,159	0,159	23,7172	-23,6933	0,231	0,23	0,34	-0,34	11615,06	5091,89
5	ТК-17	ТК-18	10	0,219	0,219	90,4638	-90,333	0,044	0,043	0,684	-0,683	959,12	411,03

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
5	ТК-16	ТК-16а	27	0,1	0,1	28,0321	-28,0104	0,691	0,69	1,017	-1,016	1757,16	771,04
5	ТК-23	Киевская, 11/1	92,71	0,1	0,1	6,8491	-6,8388	0,143	0,143	0,248	-0,248	5987,83	2534,62
5	ул. Изобильная, 7	ТК-1	78	0,219	0,219	211,5461	-211,2958	1,853	1,848	1,6	-1,598	7629,99	3286,56
5	ТК-15	ТК-16	85	0,219	0,219	118,5119	-118,3274	0,635	0,633	0,896	-0,895	8256,54	3522,38
5	ТК-16а	ТК-16б	40	0,1	0,1	13,7292	-13,7182	0,246	0,246	0,498	-0,498	2665,32	1138,91
5	ТК-31	узел	64,37	0,1	0,1	9,9817	-9,9626	0,21	0,209	0,362	-0,361	3974,75	1705,72
5	ТК-22	ТК-23	38	0,1	0,1	26,5336	-26,5002	0,871	0,869	0,962	-0,961	2468,95	1051,84
5	ТК-22	Киевская, 7	20	0,1	0,1	13,1639	-13,1525	0,113	0,113	0,478	-0,477	1299,45	562,64
5	ТК-21	ТК-22	33	0,114	0,114	39,6983	-39,6519	0,851	0,849	1,108	-1,107	2144,76	918,9
5	ТК-1	Кривошты, 5	11	0,089	0,089	22,3367	-22,3257	0,33	0,329	1,023	-1,022	660,95	289,68
5	ТК-19	ТК-21	80	0,133	0,133	39,7011	-39,6492	0,92	0,917	0,814	-0,813	5868,64	2490,99
5	ТК-20	Спендиарова, 6	30	0,076	0,076	15,0517	-15,04	0,935	0,934	0,945	-0,945	1669,54	715,06
5	ТК-19	ТК-20	28	0,089	0,089	15,0521	-15,0395	0,381	0,381	0,689	-0,689	1668,45	720,21
5	ТК-19	Киевская, 13	25,91	0,089	0,089	14,8652	-14,8548	0,344	0,344	0,681	-0,68	1543,91	671,45
5	ТК-18	ТК-19	8	0,219	0,219	69,6191	-69,5428	0,021	0,021	0,527	-0,526	767,25	334,28
6	ТК-17	ТК-17А	103	0,159	0,159	35,2175	-35,1643	0,366	0,365	0,505	-0,505	8132,06	3497,91
6	ТК-7	Грибоедова, 7	6	0,057	0,057	6,9804	-6,9738	0,182	0,182	0,779	-0,779	281,75	123,56
6	ТК-17	ТК-7	9,19	0,159	0,159	47,2754	-47,1966	0,059	0,059	0,678	-0,677	725,57	309,77
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	400	0,159	0,159	82,5122	-82,3416	7,768	7,736	1,184	-1,181	32014,51	13534,63
6	Узел	Музейная, 20	19,43	0,057	0,057	0,5405	-0,54	0,004	0,004	0,06	-0,06	888,11	376,77
6	Узел	Музейная, 25	42,48	0,057	0,057	4,0496	-4,0471	0,436	0,435	0,452	-0,452	2002,17	858,39
6	Узел	Музейная, 5	27,99	0,089	0,089	1,3501	-1,3486	0,003	0,003	0,062	-0,062	1651,58	714,41
6	Узел	Музейный пер., 1	25,5	0,089	0,089	2,0504	-2,0487	0,007	0,007	0,094	-0,094	1514,49	657,85
6	Узел	Музейная, 12	61,48	0,089	0,089	1,0992	-1,0969	0,005	0,005	0,05	-0,05	3650,18	1514,08
6	Узел	Музейный пер., 5 кв.4	39,16	0,089	0,089	1,0686	-1,0669	0,003	0,003	0,049	-0,049	2326,59	987,89
6	Узел	Узел	7,36	0,089	0,089	9,0928	-9,0783	0,037	0,037	0,416	-0,416	437,27	187,28
6	Узел	Узел	32,01	0,089	0,089	7,9934	-7,9816	0,124	0,123	0,366	-0,366	1900,49	814,77
6	Узел	Узел	6,11	0,089	0,089	5,9425	-5,9334	0,013	0,013	0,272	-0,272	362,88	154,51
6	Узел	ТК-7	4,29	0,089	0,089	4,5923	-4,5849	0,005	0,005	0,21	-0,21	253,14	107,93
6	ТК-7	Узел	18,77	0,089	0,089	4,5923	-4,5849	0,024	0,024	0,21	-0,21	1101,85	471,56



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
6	Узел	Узел	12,46	0,089	0,089	4,592	-4,5852	0,016	0,016	0,21	-0,21	730,41	312,74
6	Узел	Узел	11,89	0,089	0,089	4,5918	-4,5854	0,015	0,015	0,21	-0,21	696,34	298,17
6	Узел	Узел	33,29	0,089	0,089	4,5916	-4,5856	0,043	0,043	0,21	-0,21	1947,91	832,73
6	Узел	ТК-6	57,03	0,089	0,089	4,5911	-4,5861	0,073	0,073	0,21	-0,21	3328,68	1420,46
6	ТК-6	Узел	14,41	0,057	0,057	4,5903	-4,587	0,19	0,189	0,512	-0,512	679,77	291,07
6	Узел	Узел	10,32	0,057	0,057	0,5406	-0,54	0,002	0,002	0,06	-0,06	486,4	202,16
6	ТК-1	Узел	24,74	0,089	0,089	10,1617	-10,1449	0,154	0,153	0,465	-0,465	1474,94	629,94
6	ТК-4	Грибоедова, 3	39	0,089	0,089	7,7409	-7,7308	0,141	0,141	0,355	-0,354	2281,65	973,12
6	ТК-4	Грибоедова, 1	9	0,089	0,089	9,3864	-9,3757	0,048	0,048	0,43	-0,429	526,53	226,16
6	ТК-3	ТК-4	27	0,089	0,089	17,1278	-17,1061	0,476	0,475	0,784	-0,783	1579,91	676,97
6	ТК-5	Грибоедова, 5/2	52	0,089	0,089	7,1254	-7,1156	0,16	0,159	0,326	-0,326	3039,04	1293,27
6	ТК-5	Грибоедова, 5/1	5	0,089	0,089	7,4983	-7,4899	0,017	0,017	0,343	-0,343	292,22	125,74
6	ТК-3	ТК-5	35	0,089	0,089	14,6242	-14,605	0,45	0,449	0,67	-0,669	2048,03	876,65
6	ТК-2	ТК-3	82	0,089	0,089	31,7532	-31,7098	4,959	4,946	1,454	-1,452	4890,42	2056,39
6	ТК-2	Бирюкова, 36	14	0,089	0,089	20,8563	-20,845	0,366	0,365	0,955	-0,955	834,95	367,52
6	ТК-1	ТК-2	19	0,1	0,1	52,6098	-52,5544	1,71	1,706	1,908	-1,906	1247,46	534,82
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-1	11	0,1	0,1	62,7717	-62,6991	1,409	1,406	2,277	-2,274	713,19	309,52
6	Узел	Украинская, 7	13,99	0,057	0,057	0,39	-0,3893	0,001	0,001	0,044	-0,043	632,19	265,05
6	Узел	Украинская, 7	7,55	0,057	0,057	5,6539	-5,6449	0,151	0,15	0,631	-0,63	341,18	146,28
6	ТК-13	Узел	51	0,089	0,089	6,0446	-6,0334	0,113	0,112	0,277	-0,276	2855,9	1216,84
6	ТК-16	Украинская, 5/а	4	0,057	0,057	3,073	-3,068	0,024	0,024	0,343	-0,343	179,26	76,8
6	ТК-15	ТК-16	23	0,057	0,057	3,0731	-3,0679	0,136	0,136	0,343	-0,343	1039,82	441,74
6	ТК-15	Украинская, 5/б	5	0,057	0,057	4,2402	-4,2338	0,056	0,056	0,473	-0,473	226,05	97,31
6	ТК-14	ТК-15	47	0,1	0,1	7,3142	-7,3008	0,083	0,082	0,265	-0,265	2901,61	1235,53
6	ТК-14	Украинская, 5/в	34	0,1	0,1	4,3794	-4,372	0,022	0,022	0,159	-0,159	2099,03	902,95
6	ТК-13	ТК-14	13	0,1	0,1	11,6939	-11,6725	0,058	0,058	0,424	-0,423	801,71	343,96
6	ТК-12	ТК-13	83	0,1	0,1	17,7401	-17,7043	0,852	0,849	0,644	-0,642	5173,92	2193,68
6	ТК-12	Украинская, 5/г	19	0,057	0,057	5,9352	-5,9283	0,418	0,417	0,663	-0,662	872,95	383,75
6	ТК-10	ТК-12	30	0,159	0,159	23,6767	-23,6312	0,048	0,048	0,34	-0,339	2319,85	989,38
6	ТК-10	ТК-11	13	0,1	0,1	3,3463	-3,3425	0,005	0,005	0,121	-0,121	814,34	359,05
6	ТК-9	ТК-10	31	0,159	0,159	27,0245	-26,9722	0,065	0,065	0,388	-0,387	2080,43	1865,41

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
6	ТК-9	Грибоедова, 11	4	0,057	0,057	5,4625	-5,4572	0,075	0,074	0,61	-0,609	185,82	82
6	ТК-8	ТК-9	24	0,159	0,159	32,4882	-32,4282	0,073	0,072	0,466	-0,465	1879,09	800,28
6	ТК-8	Грибоедова, 9	4	0,057	0,057	7,8045	-7,7969	0,152	0,152	0,871	-0,871	186,99	82,1
6	ТК-7	ТК-8	37	0,159	0,159	40,2945	-40,2233	0,172	0,171	0,578	-0,577	2910,03	1241,54
6	ТК-18	ТК-19	48	0,1	0,1	8,5894	-8,5772	0,116	0,116	0,312	-0,311	3083,52	1305,95
6	ТК-19	Украинская, 3	33	0,076	0,076	8,5885	-8,5781	0,336	0,335	0,539	-0,539	1763,9	755,03
6	ТК-11	Грибоедова, 13	5	0,057	0,057	3,3461	-3,3427	0,035	0,035	0,374	-0,373	237,5	101,74
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	20,71	0,089	0,089	4,4992	-4,494	0,025	0,025	0,206	-0,206	1219,25	536,78
6	ТК-18	Украинская, 1	4	0,089	0,089	13,0841	-13,071	0,041	0,041	0,599	-0,599	233,33	100,62
6	ТК-17А	ТК-18	23	0,159	0,159	21,6745	-21,6471	0,031	0,031	0,311	-0,311	1822,54	781,69
6	ТК-17А	Грибоедова, 4/а	13	0,057	0,057	8,3387	-8,3289	0,563	0,562	0,931	-0,93	615,05	262,73
6	ТК-17А	Грибоедова, 4/б	24	0,057	0,057	5,1993	-5,1933	0,405	0,404	0,58	-0,58	1135,48	485,65
6	Узел	Музейный пер., 2	40,71	0,089	0,089	1,3402	-1,3384	0,005	0,005	0,061	-0,061	2462,02	1034,11
6	Узел	Музейный пер., 4	44,63	0,089	0,089	3,1586	-3,1559	0,027	0,027	0,145	-0,145	2699,09	1155,71
7	ТК-5	ТК-6	13,05	0,076	0,076	2,0182	-2,0163	0,007	0,007	0,127	-0,127	705,38	301,68
7	ТК-3	ТК-5	28,08	0,076	0,076	2,0185	-2,016	0,016	0,016	0,127	-0,127	1531,7	650,48
7	ТК-3	Садовая, 8	43,77	0,076	0,076	2,0203	-2,0183	0,025	0,025	0,127	-0,127	2387,55	1020,87
7	ул. Советская, 4	ТК-3	80,53	0,076	0,076	4,0397	-4,0334	0,183	0,182	0,254	-0,253	4544,71	1882,6
7	ТК-1	К. Маркса, 22	1	0,076	0,076	14,0437	-14,0365	0,027	0,027	0,882	-0,882	56,86	24,37
7	ул. Советская, 4	ТК-1	10	0,076	0,076	14,0438	-14,0364	0,271	0,271	0,882	-0,882	564,35	243,68
7	ТК-6	Садовая, 4	27,39	0,076	0,076	2,018	-2,0164	0,016	0,016	0,127	-0,127	1477,44	630,44
8	ТК-26	ТК-29	98	0,219	0,219	61,5453	-61,1453	0,198	0,195	0,465	-0,462	8010,58	7845,22
8	ТК-29	узел	15	0,025	0,025	2,9554	-2,9497	6,171	6,147	1,715	-1,712	590,26	233,67
8	узел	Орлиная, 3	18,18	0,025	0,025	1,8583	-1,8535	2,96	2,945	1,079	-1,076	660,82	270,72
8	узел	Жадановского, 2	6,65	0,025	0,025	1,097	-1,0962	0,378	0,378	0,637	-0,636	241,72	110,79
8	ТК-29	ТК-30	29	0,219	0,219	58,5809	-58,2046	0,053	0,052	0,443	-0,44	2864,16	1231,83
8	ТК-30	узел	22,46	0,076	0,076	33,6209	-33,5989	3,486	3,482	2,111	-2,11	1261,5	541,45
8	узел	Найденова, 31/1	18,6	0,076	0,076	18,1252	-18,1141	0,84	0,839	1,138	-1,138	1046,26	448,72
8	узел	Найденова, 31/2	35,29	0,076	0,076	15,4954	-15,4851	1,166	1,164	0,973	-0,973	1985,08	849,09
8	ТК-30	ТК-31	96	0,219	0,219	-24,9485	24,6171	0,032	0,031	-0,189	0,186	9514,8	4075,12
8	узел	ТК-10	41	0,108	0,108	15,5973	-15,5726	0,218	0,217	0,485	-0,484	2682,75	1130,1

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
8	узел	Черкасова, 5	3	0,089	0,089	18,6003	-18,5881	0,062	0,062	0,852	-0,851	178,25	77,42
8	ТК-15	Рабочая, 19	2	0,133	0,133	17,1964	-17,1848	0,004	0,004	0,353	-0,352	147,67	63,28
8	ТК-14	ТК-15	22	0,133	0,133	17,1971	-17,184	0,048	0,048	0,353	-0,352	1624,5	696,15
8	ТК-14	Рабочая, 21	18	0,089	0,089	16,5578	-16,5458	0,297	0,296	0,758	-0,758	1079,63	462,31
8	ТК-8	ТК-14	46	0,133	0,133	33,7565	-33,7283	0,383	0,382	0,692	-0,692	3381,92	1455,72
8	ТК-8	узел	17	0,127	0,127	34,1981	-34,1602	0,185	0,184	0,769	-0,768	1249,84	532,92
8	ТК-7	ТК-8	67	0,133	0,133	67,9569	-67,8862	2,253	2,248	1,394	-1,392	4951,43	2111,07
8	ТК-7	Черкасова, 3	5	0,127	0,127	22,8013	-22,7892	0,024	0,024	0,513	-0,513	369,51	160,59
8	ТК-6	ТК-7	39	0,159	0,159	90,76	-90,6735	0,916	0,914	1,302	-1,301	3183,39	1364,04
8	ТК-5	ТК-6	51	0,159	0,159	90,7625	-90,6711	1,198	1,196	1,302	-1,301	4183,5	1784,1
8	ТК-5	Рабочая, 24	31	0,108	0,108	32,3076	-32,2911	0,704	0,703	1,005	-1,004	2059,94	894,07
8	ТК-4	ТК-5	53	0,273	0,273	123,0777	-122,9546	0,134	0,134	0,599	-0,598	6105,64	2615,96
8	ТК-3	ТК-4	152	0,273	0,273	123,0993	-122,9329	0,386	0,385	0,599	-0,598	17524,74	7504,51
8	ТК-55	ТК-3	56	0,273	0,273	123,1073	-122,925	0,142	0,142	0,599	-0,598	6458,34	2767,06
8	узел	Чкалова, 3	26,91	0,048	0,048	1,0891	-1,0884	0,05	0,05	0,171	-0,171	1197,22	509,86
8	ТК-27	ТК-28	71	0,089	0,089	36,9396	-36,9057	5,81	5,799	1,692	-1,69	4255,29	1822,49
8	кот ул. Чкалова, 11	ТК-27	9	0,089	0,089	36,9397	-36,9056	0,736	0,735	1,692	-1,69	543,05	231,17
8	ТК-13	Дарсановский въезд, 6/1,2	31	0,06	0,06	7,3713	-7,3642	0,802	0,801	0,743	-0,742	1460,62	625,24
8	ТК-12	ТК-13	13	0,108	0,108	7,3716	-7,3639	0,016	0,015	0,229	-0,229	835,82	356,16
8	ТК-12	Дарсановский въезд, 6/1,2	9	0,06	0,06	8,2206	-8,2138	0,29	0,289	0,828	-0,828	426,49	183,55
8	ТК-28	Жадановского, 3	14	0,089	0,089	19,4718	-19,4558	0,319	0,318	0,892	-0,891	838,52	360,11
8	ТК-22	Ореховая, 32	7,69	0,089	0,089	9,4201	-9,4141	0,041	0,041	0,431	-0,431	454,81	197,41
8	кот ул. Чкалова, 11	ТК-26	8,2	0,219	0,219	61,546	-61,1445	0,017	0,016	0,465	-0,462	809,58	347,09
8	узел	ТК-12	46,38	0,108	0,108	15,5932	-15,5767	0,246	0,246	0,485	-0,484	2440,31	2337,66
8	Нижняя зона	кот ул. Чкалова, 11	10	0,159	0,159	222,6931	-222,0525	1,412	1,404	3,195	-3,186	820,32	351,56
8	ТК-18	узел	50	0,159	0,159	61,5808	-61,4648	0,541	0,539	0,884	-0,882	4025,23	1724,44
8	узел	ТК-19	33	0,159	0,159	61,5784	-61,4672	0,357	0,356	0,884	-0,882	2655,64	1137,85
8	ТК-19	ТК-20	145	0,159	0,159	61,5768	-61,4688	1,57	1,564	0,884	-0,882	11665,82	4994,13
8	ТК-20	ТК-56	225	0,159	0,159	61,5698	-61,4758	2,435	2,428	0,883	-0,882	18082,19	7736,25
8	ТК-53	Ударников, 12	10	0,057	0,057	7,8409	-7,8341	0,383	0,382	0,875	-0,875	476,22	205,77

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
8	узел	Ударников, 10	11	0,057	0,057	7,1261	-7,1181	0,348	0,347	0,796	-0,795	517,8	221,82
8	ТК-53	узел	31,43	0,057	0,057	7,1263	-7,1179	0,995	0,993	0,796	-0,795	1496,76	634,07
8	ТК-55	Рабочая, 33	16,46	0,057	0,057	7,9994	-7,9915	0,656	0,655	0,893	-0,892	783,79	335,43
8	ТК-55	Рабочая, 35	19,89	0,057	0,057	6,2533	-6,2472	0,485	0,484	0,698	-0,697	947,12	405,99
8	ТК-53	ТК-55	21,05	0,089	0,089	14,253	-14,2384	0,257	0,257	0,653	-0,652	1235	529,24
8	ТК-56	ТК-53	43,18	0,089	0,089	29,2208	-29,1897	2,212	2,207	1,338	-1,337	2548,19	1085,73
8	ТК-56	ТК-21	42,78	0,159	0,159	32,338	-32,297	0,128	0,128	0,464	-0,463	3432,14	1477,07
8	ТК-21	Ореховая, 32	4	0,034	0,034	7,3232	-7,3175	2,01	2,007	2,298	-2,296	154,53	66,44
8	ТК-21	ТК-22	53	0,159	0,159	25,0127	-24,9816	0,095	0,095	0,359	-0,358	4269,86	1826,34
8	ТК-22	узел	67	0,159	0,159	15,5901	-15,5701	0,047	0,047	0,224	-0,223	5387,14	2285,85
8	узел	Ореховая, 30	7,91	0,05	0,05	15,5869	-15,5733	2,377	2,373	2,262	-2,26	342,27	146,67
8	кот ул. Чкалова, 11	ТК-2	16,78	0,273	0,273	124,2069	-124,0029	0,043	0,043	0,605	-0,604	1932,55	829,62
8	ТК-2	ТК-55	56	0,273	0,273	124,2045	-124,0053	0,145	0,144	0,605	-0,604	6460,26	2767,86
8	ТК-55	узел	10,14	0,048	0,048	1,0892	-1,0884	0,019	0,019	0,171	-0,171	452,74	193,34
8	ТК-10	ТК-11	129,92	0,108	0,108	15,5963	-15,5735	0,69	0,687	0,485	-0,484	6888,47	6526,44
8	ТК-11	узел	6,24	0,108	0,108	15,5934	-15,5764	0,033	0,033	0,485	-0,484	328,53	313,57
8	ул. Чкалова, 11	Нижняя зона	1	0,35	0,35	222,6933	-222,0523	0,002	0,002	0,659	-0,658	129,37	55,67
8	узел	узел	5,67	0,108	0,108	15,5933	-15,5766	0,03	0,03	0,485	-0,484	298,42	285,02
8	ул. Чкалова, 11	ТК-18	10	0,159	0,159	61,5813	-61,4643	0,108	0,108	0,884	-0,882	817,03	345,02
8	ТК-28	Жадановского, 1	18	0,076	0,076	17,4666	-17,451	0,755	0,754	1,097	-1,096	999,66	427,18
9	ТК-50	узел	95	0,108	0,108	30,9938	-30,9595	1,984	1,98	0,964	-0,963	6300,99	2668,72
9	узел	Найденова, 8/1,2	16,55	0,108	0,108	19,2816	-19,2642	0,134	0,134	0,6	-0,599	1084,81	465,41
9	узел	Найденова, 8/3	54	0,108	0,108	11,71	-11,6974	0,162	0,162	0,364	-0,364	3539,57	1510,88
9	ТК-49	ТК-50	50	0,108	0,108	69,9643	-69,9024	5,312	5,303	2,176	-2,174	3342,34	1421,28
9	ТК-49	Найденова, 12	7	0,089	0,089	34,3435	-34,3283	0,495	0,495	1,573	-1,572	424,89	184,87
9	ул. Найденова, 8		1	0,219	0,219	104,3115	-104,2271	0,006	0,006	0,789	-0,788	99,35	42,57
9	ТК-51	Найденова, 16/2	25	0,089	0,089	14,353	-14,3451	0,31	0,309	0,657	-0,657	1530,18	655,33
9		ТК-49	39	0,219	0,219	104,3114	-104,2272	0,226	0,225	0,789	-0,788	3874,2	1660,02
9	ТК-51	Найденова, 16/1	5	0,057	0,057	15,1484	-15,1405	0,714	0,713	1,691	-1,69	248,41	106,46
9	ТК-48	ТК-51	49	0,089	0,089	29,5022	-29,4848	2,559	2,556	1,351	-1,35	2975,13	1285,35
9	ул. Найденова, 8	ТК-48	8	0,219	0,219	195,6653	-195,7499	0,163	0,163	1,48	-1,481	794,77	340,62

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
9	ТК-48	ТК-47	18	0,219	0,219	166,1624	-166,2658	0,264	0,264	1,257	-1,258	1788,25	765,17
9	ТК-47	ТК-46	37	0,325	0,325	166,1608	-166,2674	0,069	0,069	0,571	-0,571	4828,25	2068,91
9	ТК-43	ТК-31	58	0,325	0,325	164,5376	-164,683	0,105	0,105	0,565	-0,566	7564,24	3239,09
9	ТК-44	ТК-43	29	0,325	0,325	164,5435	-164,6771	0,053	0,053	0,565	-0,566	3782,61	1620,91
9	ТК-46	Найденова, 17	3	0,06	0,06	1,6042	-1,6034	0,004	0,004	0,162	-0,162	147,59	64,23
9	ТК-50	Найденова, 10	7	0,108	0,108	38,9694	-38,944	0,231	0,231	1,212	-1,211	464,28	200,64
9	ТК-46	ТК-45	13	0,325	0,325	164,5491	-164,6715	0,024	0,024	0,565	-0,566	1696,13	726,76
9	ТК-45	ТК-44	15	0,325	0,325	164,5465	-164,6741	0,027	0,027	0,565	-0,566	1956,66	838,51
10	ТК-6	ТК-7	64	0,108	0,108	32,9593	-32,9312	1,512	1,509	1,025	-1,024	4236,27	1810,75
10	ТК-7	ТК-8	23	0,089	0,089	15,9758	-15,9629	0,353	0,352	0,732	-0,731	1378,74	589,53
10	ТК-8		9,68	0,08	0,08	15,9755	-15,9632	0,26	0,259	0,905	-0,905	536,82	230,02
10	ТК-3	ТК-4	30	0,159	0,159	63,2922	-63,2376	0,343	0,343	0,908	-0,907	2468,15	1054,43
10	ТК-4	ТК-5	35	0,133	0,133	63,2908	-63,239	1,021	1,019	1,298	-1,297	2599,32	1113,73
10	ул. Блюхера, 40		34,48	0,125	0,125	78,6279	-78,5886	2,148	2,146	1,825	-1,824	2590,73	1118,63
10	ул. Блюхера, 40	ТК-2	5	0,159	0,159	79,9891	-79,9109	0,091	0,091	1,148	-1,147	414,86	176,45
10	ТК-6		5,44	0,05	0,05	14,2948	-14,2851	1,375	1,373	2,074	-2,073	241,61	103,99
10	ТК-2	ТК-3	150	0,159	0,159	79,9889	-79,9111	2,738	2,733	1,148	-1,147	12351,6	5288,9
10	ТК-3		5,44	0,07	0,07	16,6894	-16,6808	0,321	0,32	1,236	-1,235	305,26	132,27
10	ТК-5		5,44	0,07	0,07	16,0342	-16,0251	0,296	0,296	1,187	-1,186	304,22	131,56
10	ТК-5	ТК-6	35	0,133	0,133	47,2554	-47,2151	0,57	0,569	0,969	-0,968	2598,71	1109,91
10	ТК-7		9,68	0,08	0,08	16,9821	-16,9697	0,293	0,293	0,963	-0,962	538,05	230,95
12	ТК-9	Мира, 11/1	10	0,05	0,05	5,4703	-5,4669	0,371	0,371	0,794	-0,793	449,67	190,8
12	ТК-8	ТК-9	75	0,219	0,219	69,794	-69,7323	0,195	0,194	0,528	-0,527	7351,72	3200,45
12	ТК-8	узел	31,73	0,159	0,159	39,1414	-39,0761	0,139	0,139	0,562	-0,561	2584,21	1074,72
12	ТК-11	40 лет Октября, 11/1	17,13	0,05	0,05	10,2055	-10,1971	2,209	2,205	1,481	-1,48	750,68	321,45
12	ТК-11	ТК-12	37	0,159	0,159	11,1359	-11,1239	0,013	0,013	0,16	-0,16	2983,07	1276,96
12	ТК-9	ТК-10	32	0,159	0,159	64,3167	-64,2723	0,378	0,377	0,923	-0,922	2647,32	1135,21
12	ТК-10	ТК-3	23	0,05	0,05	8,3155	-8,3075	1,97	1,966	1,207	-1,205	1034,83	429,36
12	ТК-3	ТК-4	14	0,05	0,05	3,9674	-3,9634	0,274	0,273	0,576	-0,575	609,82	259,93
12	ТК-3	Мира, 11/2,3,4	7,3	0,05	0,05	4,348	-4,3442	0,171	0,171	0,631	-0,63	317,98	136,78

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
12	узел	ТК-6	30	0,219	0,219	108,9419	-108,8019	0,189	0,189	0,824	-0,823	2919,23	1260,56
12	ТК-6	ТК-7	12	0,219	0,219	108,9392	-108,8046	0,076	0,076	0,824	-0,823	1176,52	504,19
12	ТК-7	ТК-8	29	0,219	0,219	108,9381	-108,8057	0,183	0,183	0,824	-0,823	2843,09	1218,29
12	узел	узел	46,93	0,159	0,159	17,795	-17,7603	0,043	0,043	0,255	-0,255	3708,98	1546,11
12	ТК-4	ТК-13	64	0,05	0,05	8,24	-8,2261	5,383	5,364	1,196	-1,194	2815,97	1147,77
12	ТК-13	40 лет Октября, 1	16,48	0,05	0,05	8,2397	-8,2264	1,386	1,381	1,196	-1,194	689,62	295,4
12	ТК-4	ТК-5	82	0,219	0,219	151,0877	-150,8678	0,994	0,991	1,143	-1,141	7989,05	3431,59
12	ТК-5	Мира, 2	3	0,089	0,089	17,0146	-17,0056	0,052	0,052	0,779	-0,779	179,03	78,44
12	узел	Мира, 8	143,79	0,05	0,05	2,7884	-2,7762	1,392	1,38	0,405	-0,403	5779,43	2167,86
12	узел	Мира, 6	12,6	0,05	0,05	7,1747	-7,1632	0,804	0,801	1,041	-1,039	506,44	226,24
12	ТК-5	узел	66	0,219	0,219	134,0656	-133,8697	0,63	0,629	1,014	-1,013	6444,69	2753,42
12	узел	узел	35	0,219	0,219	118,9083	-118,7379	0,263	0,262	0,899	-0,898	3407	1459,62
12	узел	Мира, 4	12,32	0,05	0,05	15,1512	-15,1379	3,499	3,493	2,198	-2,196	541,6	232,42
12	узел	узел	33,17	0,05	0,05	9,9632	-9,9392	4,077	4,057	1,446	-1,442	1457,67	571,38
12	узел	ТК-11	73,82	0,159	0,159	21,3449	-21,3174	0,097	0,096	0,306	-0,306	5834,15	2550,7
12	ТК-10	Мира, 11/2,3,4	13,97	0,057	0,057	5,7791	-5,7752	0,291	0,291	0,645	-0,645	690,43	291,95
12	узел	40 лет Октября, 3	97,23	0,05	0,05	6,3136	-6,2912	4,805	4,771	0,916	-0,913	4062,59	1544,69
12	узел	пер. Парусный, 3	24	0,05	0,05	8,8172	-8,8116	2,311	2,308	1,279	-1,279	1035,77	452,52
12	узел	40 лет Октября, 5	6,73	0,05	0,05	11,4791	-11,4713	1,098	1,096	1,666	-1,664	281,2	127,67
12	ТК-12	40 лет Октября, 11/2	11,28	0,05	0,05	11,1341	-11,1256	1,731	1,728	1,616	-1,614	493,74	211,55
12	ТК-10		163	0,133	0,133	50,2206	-50,1912	2,996	2,992	1,03	-1,029	12218,26	5253,32
12	ТК-4	Мира, 11/2,3,4	15,43	0,05	0,05	3,9673	-3,9635	0,302	0,301	0,576	-0,575	668,46	286,2
12		узел	25,03	0,133	0,133	17,4797	-17,4613	0,056	0,056	0,358	-0,358	1882,28	771,29
12	ул.Севастопольское шоссе, 1	ТК-1	5	0,273	0,273	159,3593	-159,0624	0,021	0,021	0,776	-0,774	568,94	243,83
12	ТК-1	ТК-2	46	0,219	0,219	159,3585	-159,0631	0,62	0,618	1,205	-1,203	4486,99	1922,68
12	ТК-2	ТК-3	56	0,219	0,219	159,3543	-159,0673	0,755	0,753	1,205	-1,203	5461,53	2340,19
12	ТК-3	ТК-4	234	0,219	0,219	159,3492	-159,0725	3,156	3,145	1,205	-1,203	22816,88	9770,58
12	узел	пер. Парусный, 4	61,81	0,05	0,05	8,6616	-8,6506	5,743	5,729	1,257	-1,255	2667,54	1117,71
13	ТК-2	ТК-17	38	0,1	0,1	63,8024	-63,7671	5,028	5,023	2,314	-2,313	2499,92	1099,19
13	ТК-2	узел	12	0,213	0,213	194,7566	-86,2189	0,28	0,055	1,557	-0,689	980,73	910,45

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
13	узел	Восточный пер., 8	30	0,048	0,048	2,6818	-2,6806	0,333	0,332	0,422	-0,422	1298,72	583,36
13	узел	ТК-3	90	0,213	0,213	192,0738	-83,5394	2,039	0,387	1,536	-0,668	7354,89	6818,92
13	ТК-3	ТК-4	3	0,1	0,1	1,8394	-1,8385	0	0	0,067	-0,067	193,32	87,31
13	ТК-4	Фруктовая, 1	3	0,1	0,1	1,8394	-1,8386	0	0	0,067	-0,067	203,72	87,26
13	ТК-3	ТК-5	68	0,213	0,213	190,2266	-81,7087	1,511	0,28	1,521	-0,653	6510,6	2786,84
13	ТК-5	Фруктовая, 5	25	0,057	0,057	1,0841	-1,0834	0,019	0,019	0,121	-0,121	1185,96	526,12
13	ТК-5	ТК-6	65	0,159	0,159	189,1365	-80,6312	6,622	1,206	2,714	-1,157	5164,43	2212,1
13	ТК-6	ТК-37	25	0,076	0,076	21,7477	-21,7357	1,625	1,623	1,366	-1,365	1354,03	607,11
13	ТК-37	Риекская, 6	3	0,089	0,089	21,7474	-21,736	0,085	0,085	0,996	-0,995	183,33	78,57
13	ТК-6	узел	22,26	0,159	0,159	167,3857	-58,8986	1,777	0,221	2,402	-0,845	1767,64	744,56
13	узел	ТК-38	12,02	0,1	0,1	24,2052	-24,1873	0,229	0,229	0,878	-0,877	759,94	342,4
13	ТК-38	Риекская, 8	47	0,057	0,057	9,321	-9,3146	2,543	2,54	1,041	-1,04	2302,47	987,89
13	узел	ТК-7	43	0,122	0,122	66,0997	-65,9598	2,151	2,142	1,611	-1,608	3039,04	1277,49
13	ТК-7	ТК-10	29,54	0,1	0,1	31,4711	-31,3825	0,952	0,947	1,142	-1,138	1831,83	751,79
13	ТК-10	узел	28,1	0,1	0,1	31,4705	-31,3831	0,906	0,901	1,142	-1,138	1668,67	714,9
13	узел	узел	16,47	0,057	0,057	11,397	-11,3793	1,332	1,328	1,272	-1,27	720,62	327,96
13	узел	Риекская, 11	3,92	0,057	0,057	5,8048	-5,799	0,082	0,082	0,648	-0,647	182,13	80,57
13	узел	ТК-12	55,86	0,057	0,057	5,5921	-5,5804	1,09	1,086	0,624	-0,623	2595,41	1071,65
13	ТК-12	узел	12,09	0,057	0,057	5,5918	-5,5808	0,236	0,235	0,624	-0,623	541,2	231,8
13	узел	Горького, 12	8,04	0,057	0,057	4,6477	-4,6388	0,109	0,108	0,519	-0,518	359,68	154,1
13	узел	Горького, 10	19,4	0,057	0,057	0,944	-0,9421	0,011	0,011	0,105	-0,105	867,9	369,5
13	ТК-7	ТК-8	18	0,1	0,1	34,6275	-34,5784	0,702	0,7	1,256	-1,254	1116,21	496,53
13	ТК-8	ТК-9	38	0,1	0,1	34,6271	-34,5788	1,483	1,479	1,256	-1,254	2445,86	1047,79
13	ТК-9	Риекская, 17	15	0,089	0,089	17,4165	-17,4018	0,273	0,273	0,798	-0,797	876,31	384,26
13		узел	1	0,325	0,325	195,7993	-303,764	0,003	0,006	0,672	-1,043	129,11	55,33
13	ТК-17	ТК-18	7	0,1	0,1	63,8017	-63,7678	0,926	0,925	2,314	-2,313	472,46	202,47
13	ТК-18	Риекская, 22/1,2	22	0,089	0,089	33,264	-33,2467	1,46	1,459	1,523	-1,523	1348,25	577,82
13	ТК-18	ТК-19	31	0,089	0,089	13,8315	-13,8238	0,357	0,356	0,633	-0,633	1899,81	813,43
13	ТК-19	Риекская, 18	5	0,057	0,057	13,831	-13,8242	0,595	0,595	1,544	-1,543	248,48	106,48
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		1	0,325	0,325	195,7995	-303,7638	0,003	0,006	0,672	-1,043	128,94	55,33



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
13	ТК-1	ТК-2	38	0,273	0,273	258,5645	-149,9805	0,424	0,143	1,258	-0,73	3576,05	3390,2
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	38	0,273	0,273	258,5699	-149,9751	0,424	0,143	1,259	-0,73	3576,83	3388,86
13	ТК-43	ТК-44	48	0,089	0,089	8,5922	-8,5804	0,214	0,213	0,393	-0,393	2743,63	1168,08
13	ТК-44	Тамарлы, 1	4	0,089	0,089	8,5915	-8,5812	0,018	0,018	0,393	-0,393	227,13	97,32
13	ТК-39	узел	78	0,089	0,089	12,9812	-12,9616	0,791	0,789	0,594	-0,594	4473,63	1897,16
13	узел	Тамарлы, 15	11	0,089	0,089	8,4415	-8,4304	0,047	0,047	0,387	-0,386	624,28	267,66
13	узел	Тамарлы, 13	20	0,076	0,076	4,5385	-4,5323	0,057	0,057	0,285	-0,285	1052,47	449,69
13	узел	ТК-45	90,27	0,219	0,219	90,1229	-90,0645	0,39	0,39	0,682	-0,681	8858,83	3906,49
13	ТК-45	ТК-48	34,17	0,219	0,219	90,1146	-90,0728	0,148	0,148	0,682	-0,681	3450,37	1478,41
13	ТК-48	Тамарлы, 6/24	18,18	0,089	0,089	90,1115	-90,0759	8,842	8,835	4,127	-4,125	1121,7	480,69
13	ТК-25	узел	12	0,1	0,1	11,3869	-11,3749	0,051	0,051	0,413	-0,413	758,71	329,72
13	узел	Школьная (Тамарлы), 22/17	10	0,089	0,089	11,3866	-11,3751	0,078	0,078	0,521	-0,521	582,17	249,42
13	ТК-18	Риекская, 20	10	0,057	0,057	16,7061	-16,6975	1,736	1,734	1,865	-1,864	497,44	213,09
13	узел	Субхи, 5/2	19,24	0,1	0,1	7,2024	-7,1936	0,033	0,033	0,261	-0,261	1232,57	527,38
13	узел	Субхи, 5/1	12,02	0,1	0,1	7,9445	-7,9352	0,025	0,025	0,288	-0,288	770,04	330,01
13	ТК-9	Горького, 14	209,97	0,1	0,1	17,2099	-17,1777	2,029	2,022	0,624	-0,623	13509,03	5624,65
13	узел	ТК-11	15,02	0,089	0,089	20,073	-20,0043	0,363	0,361	0,919	-0,916	809,63	334,6
13	ТК-11	узел	54,07	0,089	0,089	20,0727	-20,0045	1,309	1,3	0,919	-0,916	2810,51	1203,39
13	узел	ТК-13	32,15	0,089	0,089	20,0719	-20,0053	0,778	0,773	0,919	-0,916	1669,58	715,14
13	ТК-13	Горького, 4	20,38	0,057	0,057	5,4135	-5,4023	0,373	0,371	0,604	-0,603	858,59	390,07
13	ТК-13	Горького, 2	39,7	0,057	0,057	4,6241	-4,6119	0,53	0,528	0,516	-0,515	1672,52	733,85
13	ТК-13	ТК-14	93,03	0,089	0,089	10,0338	-9,9916	0,565	0,56	0,46	-0,458	4828,48	1969,24
13	ТК-14	Горького, 1	46,41	0,089	0,089	5,7128	-5,6918	0,092	0,091	0,262	-0,261	2292,26	992,84
13	ТК-14	узел	21,17	0,089	0,089	4,3196	-4,3012	0,024	0,024	0,198	-0,197	1045,62	439,41
13	узел	ТК-15	9,42	0,057	0,057	1,8091	-1,803	0,019	0,019	0,202	-0,201	370,32	164,99
13	ТК-15	Севастопольское ш., 21/3	12,53	0,057	0,057	1,809	-1,8031	0,026	0,026	0,202	-0,201	512,09	219,04
13	узел	ТК-16	28,34	0,057	0,057	2,5102	-2,4985	0,112	0,111	0,28	-0,279	1114,1	461,8

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
13	ТК-16	Севастопольское ш., 21/2	7,95	0,057	0,057	1,3317	-1,3259	0,009	0,009	0,149	-0,148	302,27	130,34
13	ТК-16	Севастопольское ш., 21/1	19,97	0,057	0,057	1,1784	-1,1729	0,018	0,017	0,132	-0,131	759,29	320,99
13	ТК-38	Риекская, 9	26,53	0,057	0,057	14,884	-14,8729	3,656	3,651	1,662	-1,661	1299,67	555,84
13	узел	ТК-36	18	0,1	0,1	77,0797	31,2474	3,475	0,572	2,796	1,133	1138,01	487,72
13	ТК-36	узел	15	0,1	0,1	77,0793	31,247	2,896	0,477	2,796	1,133	948,04	406,3
13	узел	Риекская, 5	4,04	0,057	0,057	12,1554	-12,1475	0,372	0,371	1,357	-1,356	191,13	85,19
13	узел	ТК-32	94	0,1	0,1	64,9236	43,3942	12,879	5,758	2,355	1,574	6033,64	2585,85
13	ТК-32	ТК-33	8	0,125	0,125	15,6675	-15,6408	0,02	0,02	0,364	-0,363	570,13	240,73
13	ТК-43	Тамарлы, 5	10	0,089	0,089	10,4811	-10,4691	0,066	0,066	0,48	-0,479	571,59	245,82
13	ТК-42	ТК-43	36	0,1	0,1	19,074	-19,0488	0,427	0,426	0,692	-0,691	2267,76	971,2
13	ТК-41	ТК-42	23	0,219	0,219	19,0761	-19,0467	0,005	0,005	0,144	-0,144	2164,85	922,55
13	ТК-41	Тамарлы, 3	21	0,089	0,089	11,0083	-10,9967	0,153	0,153	0,504	-0,504	1208,02	521,84
13	ТК-40	ТК-41	11	0,219	0,219	30,0854	-30,0424	0,005	0,005	0,228	-0,227	1035,58	443,73
13	ТК-39	ТК-40	24	0,219	0,219	30,0876	-30,0402	0,012	0,012	0,228	-0,227	2252,28	968,33
13	ТК-25	ТК-39	17	0,219	0,219	43,0703	-43,0002	0,017	0,017	0,326	-0,325	1596,94	683,73
13	ТК-29	узел	17	0,128	0,128	15,1474	-15,1283	0,035	0,035	0,335	-0,335	1218,03	521,76
13	ТК-28	ТК-29	38	0,125	0,125	15,1486	-15,1272	0,089	0,088	0,352	-0,351	2707,13	1166,85
13	ТК-31	ТК-32	15	0,125	0,125	-49,2539	-59,0328	0,367	0,527	-1,143	-1,37	1068,99	458,14
13	ТК-30	ТК-31	49	0,125	0,125	-49,2524	-59,0314	1,199	1,722	-1,143	-1,37	3490,98	1496,13
13	ТК-28	ТК-30	39	0,125	0,125	-49,2513	-59,0302	0,954	1,37	-1,143	-1,37	2775,75	1189,61
13	ТК-27	ТК-28	75	0,219	0,219	-34,0958	-74,1505	0,047	0,22	-0,258	-0,561	7101,32	3043,42
13	узел	ТК-27	22,3	0,219	0,219	-34,0938	-74,1485	0,014	0,065	-0,258	-0,561	1805,56	1665,98
13	узел	Субхи, 8 кв.2	15	0,057	0,057	0,6381	-0,6373	0,004	0,004	0,071	-0,071	702,19	299,32
13	узел	узел	27,84	0,219	0,219	-33,4531	-74,7832	0,017	0,083	-0,253	-0,566	2252,22	2079,05
13	узел	Фруктовая, 6	25	0,057	0,057	0,3114	-0,3108	0,002	0,002	0,035	-0,035	1168,98	472,4
13	ТК-26	узел	176	0,219	0,219	-33,1256	-75,0778	0,104	0,529	-0,251	-0,568	14222,99	13133,49
13	ТК-25	ТК-26	16	0,219	0,219	-33,1241	-75,0763	0,009	0,048	-0,251	-0,568	1498,6	642,26
13	ТК-24	ТК-25	84	0,273	0,273	21,3451	-129,4394	0,007	0,236	0,104	-0,63	9268,74	3944,9
13	ТК-23	ТК-24	30	0,273	0,273	21,3494	-129,4351	0,002	0,084	0,104	-0,63	3315,24	1418,68
13	ТК-22	ТК-23	8	0,125	0,125	21,3496	-129,4349	0,037	1,35	0,496	-3,005	573,94	244,38

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
13	ТК-22	Школьная, 19	17	0,133	0,133	15,5998	-15,5862	0,03	0,03	0,32	-0,32	1219,62	537,77
13	ТК-22	Школьная, 21/2	15	0,076	0,076	13,5403	-13,5285	0,379	0,378	0,85	-0,85	810,53	356,24
13	ТК-21	ТК-22	68	0,133	0,133	50,4921	-158,5473	1,263	12,428	1,035	-3,251	4929,47	2090,78
13	Котельной Школьная, 27а пгт.Гаспра	Школьная, 23/1	39,33	0,089	0,089	1,5339	-1,5322	0,006	0,006	0,07	-0,07	2355,78	1015,59
13	ТК-21	Школьная, 23/1,2	24	0,089	0,089	35,0558	-35,0385	1,769	1,767	1,605	-1,605	1413,22	631,5
13	ТК-20	ТК-21	68	0,133	0,133	85,5501	-193,5835	3,622	18,524	1,754	-3,97	4957,93	2112,63
13	ТК-20	Школьная, 21/1	10	0,133	0,133	20,1244	-20,1179	0,03	0,03	0,413	-0,413	729,11	328,23
13	узел	ТК-20	18	0,219	0,219	105,6762	-213,6997	0,107	0,436	0,799	-1,616	1766,47	747,55
13	ТК-35	Субхи, 5/3	2	0,057	0,057	6,8037	-6,7943	0,058	0,058	0,76	-0,759	93,19	39,93
13	ТК-33	ТК-35	28	0,125	0,125	6,8045	-6,7935	0,013	0,013	0,158	-0,158	1965,94	848
13	ТК-34	Риекская, 2/1	2	0,076	0,076	4,1326	-4,1262	0,005	0,005	0,26	-0,259	105,01	45,29
13	ТК-34	Риекская, 2/2	11	0,057	0,057	4,7299	-4,7216	0,154	0,153	0,528	-0,527	505,59	215,31
13	ТК-33	ТК-34	23	0,076	0,076	8,8627	-8,8476	0,249	0,248	0,557	-0,556	1216,3	517,55
14	ТК-10	Родниковая, 14/2	17	0,089	0,089	15,5657	-15,5582	0,248	0,247	0,713	-0,712	1040,05	446,95
14	ТК-9	ТК-10	31	0,108	0,108	55,7195	-55,6883	2,09	2,087	1,733	-1,732	1657,58	1659,29
14	ТК-8	ТК-9	38	0,159	0,159	55,7213	-55,6865	0,337	0,337	0,8	-0,799	2567,76	2572,66
14	ТК-10	ТК-11	19	0,108	0,108	40,1531	-40,1308	0,666	0,665	1,249	-1,248	1280,14	547,87
14	ТК-8	Родниковая, 14/1	9	0,108	0,108	16,849	-16,842	0,056	0,056	0,524	-0,524	607,6	262,07
14	ТК-3	ТК-8	57	0,159	0,159	72,5731	-72,5257	0,857	0,856	1,041	-1,041	3854,86	3869,12
14	ТК-6	Родниковая, 53	63	0,057	0,057	10,4789	-10,4715	4,307	4,301	1,17	-1,169	3082,02	1318,65
14	ТК-5	ТК-6	45	0,076	0,076	10,4794	-10,471	0,681	0,68	0,658	-0,658	2542,9	1077,78
14	ТК-5	Маяковского, 14	65	0,089	0,089	24,1944	-24,1804	2,284	2,281	1,108	-1,107	3961,28	1703,23
14	ТК-4	ТК-5	5	0,108	0,108	34,6739	-34,6512	0,131	0,131	1,078	-1,078	336,51	143,82
14	ТК-4	Маяковского, 11	17	0,108	0,108	13,3933	-13,3868	0,067	0,067	0,417	-0,416	1144,13	493,56
14	ТК-3	ТК-4	20	0,089	0,089	48,0675	-48,0377	2,77	2,766	2,201	-2,2	1224,59	523,82
14	ТК-2	ТК-3	24	0,159	0,159	120,6418	-120,5622	0,996	0,994	1,731	-1,73	1997,97	856,19
14	ТК-11	Родниковая, 14/3	11	0,057	0,057	6,1191	-6,1161	0,257	0,257	0,683	-0,683	545,5	234,22
14	ТК-11	ТК-12	1	0,108	0,108	34,0336	-34,0151	0,025	0,025	1,058	-1,058	67,28	28,82
14	ТК-12	Родниковая, 14/4	11	0,057	0,057	7,81	-7,8062	0,418	0,418	0,872	-0,872	545,26	234,21
14	ТК-17	ТК-22	13	0,133	0,133	21,6849	-21,675	0,045	0,045	0,445	-0,444	781	798,24

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
14	ТК-22	Маяковского, 10/2	5	0,108	0,108	20,1853	-20,1779	0,044	0,044	0,628	-0,628	340,25	146,06
14	ТК-22	ТК-23	13	0,108	0,108	1,4991	-1,4975	0,001	0,001	0,047	-0,047	695,8	683,85
14	ТК-23	Маяковского, 2	38	0,057	0,057	1,4988	-1,4978	0,054	0,054	0,167	-0,167	1860,94	791,87
14	ТК-12	ТК-13	19	0,089	0,089	26,2235	-26,2089	0,784	0,783	1,201	-1,2	1160,3	496,75
14	ТК-13	Родниковая, 14/5	13	0,057	0,057	6,9712	-6,9676	0,394	0,394	0,778	-0,778	643,73	275,99
14	ТК-13	Родниковая, 16	14	0,057	0,057	9,9463	-9,9411	0,862	0,862	1,11	-1,11	693,25	297,01
14	ТК-13	Родниковая, 18	19	0,057	0,057	9,3057	-9,3006	1,025	1,024	1,039	-1,038	940,83	402,68
14	ТК-19	Маяковского, 10/3	17,77	0,089	0,089	17,6101	-17,6027	0,331	0,331	0,806	-0,806	1077,38	470,27
14	ТК-16	ТК-17	10	0,219	0,219	158,9755	-158,8755	0,134	0,134	1,202	-1,202	1000,07	428,59
14	ТК-17	Маяковского, 10/1	5	0,089	0,089	18,6128	-18,6061	0,104	0,104	0,852	-0,852	305,59	132,72
14	ТК-15	ТК-16	12	0,219	0,219	158,9766	-158,8744	0,161	0,161	1,202	-1,202	1200,14	514,32
14	ТК-14	ТК-15	15	0,219	0,219	158,9779	-158,873	0,201	0,201	1,202	-1,202	1500,25	642,93
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-14	36	0,219	0,219	158,9812	-158,8697	0,483	0,483	1,202	-1,202	3603,9	1543,12
14	ТК-1	ТК-2	27	0,159	0,159	120,6431	-120,5609	1,12	1,118	1,731	-1,73	2247,95	963,31
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-1	15	0,159	0,159	120,6438	-120,5602	0,622	0,621	1,731	-1,73	1247,64	535,23
14	ТК-21	Маяковского, 18	72	0,076	0,076	13,0616	-13,0485	1,691	1,688	0,82	-0,819	4006,38	1697,58
14	ТК-21	Маяковского, 16	10	0,089	0,089	18,1815	-18,1688	0,199	0,198	0,833	-0,832	600,1	258,9
14	ТК-20	ТК-21	50	0,108	0,108	31,2442	-31,2161	1,061	1,059	0,972	-0,971	3324,08	1416,18
14	ТК-20	Маяковского, 17	75	0,089	0,089	19,0286	-19,0126	1,631	1,629	0,871	-0,871	4527,56	1933,49
14	ТК-20	Маяковского, 12/1	8	0,089	0,089	26,6078	-26,5913	0,34	0,339	1,219	-1,218	482,94	208,57
14	ТК-19	ТК-20	56	0,108	0,108	76,8819	-76,8188	7,183	7,171	2,391	-2,389	2998,48	2926,2
14	ТК-18	Маяковского, 12/2	19	0,089	0,089	24,1843	-24,1744	0,667	0,667	1,108	-1,107	1156,39	502,87
14	ТК-18	ТК-19	1	0,108	0,108	94,492	-94,4215	0,194	0,193	2,939	-2,936	53,54	52,61
14	ТК-17	ТК-18	16	0,133	0,133	118,6768	-118,5953	1,639	1,637	2,434	-2,432	1203,88	513,79
15	ЦТП ул.Стахановская, 17	ТК-33	10,3	0,219	0,219	295,8406	-295,642	0,478	0,478	2,238	-2,236	1032,24	436,5
15	ТК-34	Стахановская, 32	12	0,089	0,089	31,8399	-31,8288	0,73	0,729	1,458	-1,458	760,32	328,43

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
15	ТК-40	Стахановская, 19	28	0,1	0,1	36,6382	-36,6243	1,223	1,222	1,329	-1,329	1958,51	841,9
15	ТК-36	Стахановская, 17	12	0,076	0,076	18,532	-18,5227	0,567	0,566	1,164	-1,163	701,35	300,51
15	ТК-34А	ТК-37	60	0,125	0,125	86,0128	-85,9486	4,473	4,466	1,997	-1,995	4172,86	1774,62
15	ТК-37	Стахановская, 13к1	14	0,076	0,076	32,9536	-32,9396	2,088	2,086	2,07	-2,069	813,22	352,92
15	ТК-37	ТК-38	19	0,125	0,125	53,0574	-53,0108	0,539	0,539	1,232	-1,231	1311,25	557,43
15	ТК-39	ТК-42	100	0,1	0,1	29,7966	-29,764	2,891	2,884	1,081	-1,08	6843,63	2894,19
15	ТК-42	ТК-42а	40	0,1	0,1	20,4944	-20,4721	0,548	0,547	0,743	-0,743	2701,25	1151,13
15	ТК-39	Стахановская, 13к2	2	0,057	0,057	23,2595	-23,2482	0,673	0,672	2,597	-2,596	100,94	43,92
15	ТК-32	Винодела Егорова, 16	36	0,089	0,089	3,0121	-3,0095	0,02	0,02	0,138	-0,138	2446,94	1036,48
15	ТК-32	Стахановская, 1	2	0,089	0,089	11,7229	-11,7166	0,017	0,017	0,537	-0,537	135,94	58,37
15	ТК-31	ТК-32	94	0,089	0,089	14,7364	-14,7247	1,228	1,226	0,675	-0,674	6418,1	2738,25
15	ТК-31	Винодела Егорова, 18к1	21	0,057	0,057	8,3529	-8,3483	0,913	0,912	0,933	-0,932	1164,15	500,63
15	ТК-27	ТК-31	124	0,089	0,089	23,0912	-23,0711	3,969	3,962	1,057	-1,057	8562,8	3628,47
15	ТК-27	Узел	42	0,076	0,076	21,7494	-21,738	2,731	2,728	1,366	-1,365	2687,54	1153,72
15	ТК-21	ТК-22	5	0,159	0,159	69,0054	-68,9335	0,068	0,068	0,99	-0,989	448,47	192,2
15	Узел	ТК-18	16,48	0,089	0,089	30,4671	-30,45	0,918	0,917	1,395	-1,394	1116,95	491,22
15	ТК-18	ТК-19	92	0,089	0,089	21,4851	-21,4724	2,55	2,547	0,984	-0,983	6398,57	2733,37
15	ТК-12	16 Апреля 1944г., 9	15,17	0,089	0,089	16,833	-16,8243	0,258	0,258	0,771	-0,77	1045,15	450,77
15	ТК-4	ТК-12	17,43	0,089	0,089	44,3727	-44,3432	2,057	2,055	2,032	-2,031	1177,74	514,65
15	ТК-12	Узел	60	0,089	0,089	27,5394	-27,5192	2,731	2,727	1,261	-1,26	4133,77	1763,08
15	ТК-13	16 Апреля 1944г., 11	4	0,089	0,089	14,3687	-14,3595	0,05	0,05	0,658	-0,658	273,76	117,31
15	ТК-14Б	Винодела Егорова, 2	18,5	0,057	0,057	6,1667	-6,1626	0,439	0,438	0,689	-0,688	1013,46	434,54
15	ТК-18	16 Апреля 1944г., 17а	17,87	0,07	0,07	8,9817	-8,9779	0,306	0,306	0,665	-0,665	1151,68	495,37
15	Узел	Стахановская, 18к1	17,93	0,076	0,076	10,6599	-10,6547	0,281	0,28	0,669	-0,669	1149,23	492,05

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
15	Узел	Стахановская, 18к2	9	0,076	0,076	11,089	-11,0838	0,152	0,152	0,696	-0,696	576,86	247,27
15	ТК-35	Стахановская, 34	22,98	0,057	0,057	22,7469	-22,7361	7,392	7,385	2,54	-2,538	1180,31	505,91
15	Узел	16 Апреля 1944г., 3	4,63	0,089	0,089	18,0135	-18,003	0,09	0,09	0,825	-0,824	318,85	136,79
15	ТК-6	Винодела Егорова, 5	20,29	0,076	0,076	1,0011	-0,9972	0,003	0,003	0,063	-0,063	856,62	408,32
15	ТК-3	ТК-1	14,03	0,076	0,076	14,6854	-14,6601	0,416	0,415	0,922	-0,921	834,05	355,38
15	ТК-41	Стахановская, 21	22,97	0,076	0,076	42,1601	-42,1419	5,605	5,6	2,648	-2,647	1347,4	577,35
15	ТК-43	Стахановская, 40к2	41,88	0,057	0,057	11,3912	-11,3851	3,383	3,379	1,272	-1,271	2147,57	916,28
15	ТК-43	Стахановская, 40к1	8,8	0,057	0,057	13,7692	-13,7632	1,038	1,037	1,537	-1,537	451,26	193,9
15	ТК-42	ТК-43	21	0,1	0,1	25,1607	-25,1479	0,433	0,433	0,913	-0,912	1454,37	625,8
15	ТК-42	ТК-45	40	0,1	0,1	13,628	-13,618	0,243	0,242	0,494	-0,494	2770,23	1178,56
15	ТК-42	Стахановская, 38	24,67	0,057	0,057	19,1032	-19,0923	5,598	5,592	2,133	-2,132	1260	539,09
15	ТК-35	ТК-42	40	0,1	0,1	57,8927	-57,8575	4,359	4,353	2,1	-2,099	2785,86	1187,24
15	ТК-38	ТК-39	40	0,1	0,1	53,0569	-53,0114	3,661	3,655	1,925	-1,923	2738,26	1173,19
15	ТК-35	ТК-36	35,87	0,057	0,057	18,5323	-18,5225	7,661	7,653	2,069	-2,068	1842,37	787,24
15	ТК-ГПТУ	16 Апреля 1944г., 19	6,2	0,089	0,089	49,0049	-48,9823	0,892	0,892	2,244	-2,243	413,99	184,58
15	Узел	ТК-20	47	0,057	0,057	-7,4516	7,4536	1,627	1,628	-0,832	0,832	2550,98	1101,47
15	ТК-2	ТК-2А	34,04	0,133	0,133	144,2742	-144,1296	5,152	5,142	2,959	-2,956	2534,59	1096,09
15	ТК-19	16 Апреля 1944г., 4	14	0,089	0,089	21,4837	-21,4738	0,388	0,388	0,984	-0,983	970,54	415,86
15	ТК-40	ТК-41	54	0,219	0,219	42,1651	-42,1369	0,051	0,051	0,319	-0,319	5603,23	2392,66
15	ТК-35	ТК-40	9	0,219	0,219	78,8041	-78,7604	0,03	0,03	0,596	-0,596	891,12	383,55
15	ТК-27	Стахановская, 16	14,01	0,076	0,076	24,1497	-24,1395	1,123	1,122	1,517	-1,516	896,49	386,81
15	ТК-28	ТК-27	4	0,108	0,108	68,9904	-68,9485	0,413	0,413	2,146	-2,144	304,11	130,33
15	ТК-26	ТК-28	19	0,159	0,159	68,9913	-68,9476	0,258	0,258	0,99	-0,989	1702,17	729,41
15	ТК-25	ТК-26	67	0,219	0,219	68,9975	-68,9415	0,17	0,17	0,522	-0,521	7246,23	3103,93
15	ТК-23	ТК-25	22	0,219	0,219	68,9995	-68,9394	0,056	0,056	0,522	-0,521	2379,76	1019,72
15	ТК-22	ТК-23	62	0,219	0,219	69,0052	-68,9337	0,157	0,157	0,522	-0,521	6709,79	2874,26

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
15	узел	Узел	28,33	0,219	0,219	263,3417	-262,9132	1,042	1,039	1,992	-1,989	2985,16	1287,96
15	Узел	ТК-21	10,42	0,159	0,159	69,0059	-68,933	0,142	0,141	0,99	-0,989	916,09	400,55
15	ТК-14Б	Винодела Егорова, 4	20,5	0,057	0,057	8,6282	-8,6221	0,951	0,949	0,963	-0,963	1123,02	480,54
15	ТК-14А	ТК-14Б	46,7	0,089	0,089	14,7956	-14,784	0,615	0,614	0,678	-0,677	3154,33	1350,41
15	Узел	16 Апреля 1944г., 1	22	0,089	0,089	18,7899	-18,778	0,467	0,466	0,86	-0,86	1515,04	648,37
15	ТК-14	Узел	50	0,1	0,1	36,8043	-36,7801	2,204	2,201	1,335	-1,334	3788,79	1624,64
15	ТК-14	16 Апреля 1944г., 7	20	0,1	0,1	21,9642	-21,9526	0,314	0,314	0,797	-0,796	1515,52	654,63
15	ТК-2А	ТК-14	77	0,133	0,133	73,5692	-73,5116	3,034	3,029	1,509	-1,507	5785,28	2500,6
15	ТК-4	Стахановская, 6к1	24,03	0,057	0,057	5,8411	-5,8362	0,512	0,511	0,652	-0,652	1274,03	563,85
15	ТК-1	Стахановская, 6к2	33,26	0,057	0,057	3,0953	-3,0903	0,2	0,199	0,346	-0,345	1722,41	740,1
15	ТК-1	Стахановская, 6к3	28,42	0,057	0,057	3,1369	-3,132	0,175	0,175	0,35	-0,35	1471,77	634,2
15	ТК-6	Стахановская, 8	18,15	0,057	0,057	3,408	-3,4015	0,132	0,132	0,38	-0,38	915,41	391,74
15	ТК-1	ТК-6	49,1	0,057	0,057	3,4083	-3,4012	0,357	0,356	0,381	-0,38	2542,71	1061,32
15	ТК-1	Стахановская, 10	25	0,057	0,057	3,6998	-3,694	0,214	0,213	0,413	-0,412	1294,66	557,78
15	ТК-1	Стахановская, 12к1	27	0,042	0,042	1,3449	-1,3428	0,152	0,152	0,277	-0,276	1121,81	481,01
15	ТК-3	Стахановская, 12к2	16	0,057	0,057	3,2756	-3,2716	0,108	0,107	0,366	-0,365	833,4	365,47
15	ТК-4	ТК-3	44,03	0,076	0,076	17,9615	-17,9312	1,953	1,947	1,128	-1,126	2664,26	1121,78
15	ТК-9	Узел	46,96	0,089	0,089	3,1822	-3,1576	0,029	0,029	0,146	-0,145	2019,78	861,08
15	ТК-8	ТК-9	23,11	0,089	0,089	3,1826	-3,1573	0,014	0,014	0,146	-0,145	1044,66	425,99
15	ТК-8А	ЮБШ, 13	29,01	0,089	0,089	1,868	-1,8585	0,006	0,006	0,086	-0,085	1355,15	587,27
15	ТК-11	ЮБШ, 15	10	0,089	0,089	2,3776	-2,3653	0,003	0,003	0,109	-0,108	457,6	195,82
15	ТК-10	ТК-11	18	0,089	0,089	2,3779	-2,365	0,006	0,006	0,109	-0,108	825,9	353,01
15	ТК-8А	ТК-10	31	0,089	0,089	2,3784	-2,3645	0,011	0,011	0,109	-0,108	1448,11	609,6
15	ТК-8	ТК-8А	10,97	0,089	0,089	4,2465	-4,2229	0,012	0,012	0,194	-0,193	495,89	219,62
15	ТК-6	ТК-8	16,88	0,089	0,089	7,4293	-7,3799	0,056	0,056	0,34	-0,338	769,08	327,02
15	ТК-5	ТК-15	20	0,057	0,057	4,3275	-4,3227	0,234	0,234	0,483	-0,483	858,96	417,89
15	ТК-5	Винодела Егорова, 12	16	0,057	0,057	5,3273	-5,3223	0,283	0,283	0,595	-0,594	687,17	337,89
15	ТК-45	ТК-46	32	0,057	0,057	13,6272	-13,6188	3,698	3,693	1,521	-1,521	1622,44	694,86

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
15	ТК-34	Стахановская, 42	7	0,057	0,057	5,3836	-5,3807	0,127	0,127	0,601	-0,601	354,07	151,69
15	ТК-46	ТК-34	28	0,057	0,057	5,3838	-5,3806	0,507	0,506	0,601	-0,601	1418,67	606,98
15	ТК-46	ТК-33	18	0,057	0,057	8,2433	-8,2384	0,762	0,761	0,92	-0,92	912	390,65
15	ТК-33	Стахановская, 46	16	0,057	0,057	2,4231	-2,4216	0,059	0,059	0,271	-0,27	810,24	345,77
15	ТК-33	Стахановская, 44	8	0,057	0,057	5,8201	-5,8169	0,169	0,169	0,65	-0,649	405,12	173,72
15	ТК-6	ТК-7	132	0,076	0,076	1,9855	-1,9708	0,073	0,072	0,125	-0,124	5572,92	2253,98
15	ТК-5	ТК-6	158	0,076	0,076	10,4176	-10,3462	2,363	2,331	0,654	-0,65	7744,64	2858,83
15	Узел	ТК-5	254	0,076	0,076	20,0752	-19,9884	14,072	13,951	1,261	-1,255	12502,44	5335,82
15	ТК-34	ТК-35	40	0,219	0,219	177,9797	-177,8728	0,673	0,672	1,346	-1,345	3966,74	1697,37
15	ТК-34А	ТК-34	19,14	0,219	0,219	209,8213	-209,6999	0,447	0,447	1,587	-1,586	1892,43	813,46
15	ТК-33	ТК-34А	60	0,219	0,219	295,8396	-295,643	2,786	2,782	2,238	-2,236	5933,05	2542,45
15	ТК-42	Стахановская, 15к1	22,63	0,057	0,057	9,3003	-9,2938	1,219	1,217	1,038	-1,038	1127,03	487,88
15	ТК-42а	Стахановская, 15к2	46,28	0,057	0,057	8,5559	-8,5482	2,111	2,107	0,955	-0,954	2291,83	981,57
15	ТК-42а	Узел	118	0,089	0,089	11,9377	-11,9247	1,012	1,01	0,547	-0,546	7197,15	3071,6
15	Узел	Стахановская, 11к2	8,35	0,057	0,057	11,9359	-11,9265	0,74	0,739	1,333	-1,332	411,77	176,44
15	Узел	16 Апреля 1944г., 9а	9,61	0,089	0,089	13,1694	-13,161	0,1	0,1	0,603	-0,603	658,9	282,68
15	Узел	ТК-13	27,36	0,089	0,089	14,3691	-14,3591	0,34	0,339	0,658	-0,658	1875,92	802,5
15	ТК-ГПТУ	ЦТП ул.Стахановская, 17	356	0,219	0,219	107,3851	-107,1212	2,183	2,173	0,812	-0,81	37205,51	14546,1
15	Узел	ТК-20	63	0,219	0,219	163,8661	-163,5327	0,898	0,895	1,239	-1,237	6683,03	2825,01
15	ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	8,78	0,076	0,076	20,0753	-19,9883	0,486	0,482	1,261	-1,255	493,03	185,22
15	ТК-2	узел	45	0,219	0,219	288,286	-287,762	1,984	1,977	2,18	-2,176	3491,61	3590,24
15	ТК-1	ТК-2	32	0,219	0,219	432,5632	-431,8887	3,175	3,165	3,272	-3,267	2483,12	2573,41
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	10,37	0,219	0,219	432,5641	-431,8877	1,029	1,026	3,272	-3,267	804,71	833,87
15	ТК-4А	Стахановская, 12к3	15	0,057	0,057	4,0474	-4,0432	0,154	0,153	0,452	-0,451	809,39	346,39
15	ТК-4А	Стахановская, 12к4	8	0,042	0,042	1,6217	-1,6201	0,066	0,065	0,333	-0,333	346,34	148,42



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
15	ТК-4	ТК-4А	15	0,042	0,042	5,6692	-5,6632	1,492	1,488	1,166	-1,165	638,06	278,31
15	ТК-30	ТК-4	42,69	0,1	0,1	29,4726	-29,4298	1,207	1,204	1,069	-1,068	3088,39	1315,31
15	ТК-30	Стахановская, 2	12,71	0,048	0,048	4,3064	-4,3035	0,363	0,362	0,678	-0,678	678,11	301,75
15	ТК-4	ТК-30	134,63	0,1	0,1	33,7816	-33,7307	5,001	4,986	1,225	-1,224	10015,11	4174,17
15	ТК-17	Винодела Егорова, 10	13,7	0,057	0,057	4,3273	-4,323	0,16	0,16	0,483	-0,483	667,15	285,66
15	ТК-16	ТК-17	9,63	0,057	0,057	4,3274	-4,3229	0,113	0,112	0,483	-0,483	469,26	200,98
15	ТК-15	ТК-16	7,72	0,057	0,057	4,3274	-4,3229	0,09	0,09	0,483	-0,483	376,38	161,22
15	ТК-7	ЮБШ, 9	44	0,076	0,076	1,984	-1,9723	0,024	0,024	0,125	-0,124	1753,1	745,82
15	Узел	ЮБШ, 11	12,68	0,089	0,089	1,6962	-1,6863	0,002	0,002	0,078	-0,077	542,51	241,02
15	Узел	ЮБШ, 7	119,87	0,089	0,089	1,4853	-1,472	0,017	0,016	0,068	-0,067	5128,64	2033,01
15	узел	ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	1	0,219	0,219	24,9401	-24,853	0	0	0,189	-0,188	109,95	40,35
15	ТК-20	ТК-ГПТУ	200	0,219	0,219	156,4084	-156,0852	2,599	2,588	1,183	-1,181	21835,82	9347,47
15	ТК-4	Узел	20	0,057	0,057	-7,4515	7,4538	0,692	0,693	-0,832	0,832	1093,66	470,23
15	ТК-2А	ТК-4	30	0,133	0,133	70,7038	-70,6191	1,092	1,089	1,45	-1,448	2517,12	1068,09
15	ТК-14	ТК-14А	165,5	0,089	0,089	14,7981	-14,7815	2,18	2,175	0,678	-0,677	11391,11	4790,84
16	ТК-21	ТК-22	16	0,159	0,159	37,7588	-37,7068	0,065	0,065	0,542	-0,541	1465,38	627,9
16	ТК-22	ТК-23	20	0,108	0,108	23,6704	-23,6287	0,244	0,243	0,736	-0,735	1489,57	632,82
16	ТК-22	НБС-ННЦ, д 9	10	0,089	0,089	14,0876	-14,0789	0,119	0,119	0,645	-0,645	676,5	293,95
16	ТК-23	НБС-ННЦ, д 10	10	0,089	0,089	1,7881	-1,7867	0,002	0,002	0,082	-0,082	670,6	291,89
16	ТК-23	ТК-24	56	0,108	0,108	21,8818	-21,8424	0,584	0,582	0,681	-0,679	4134,41	1767,66
16	ТК-24	узел	210	0,108	0,108	6,7058	-6,6794	0,208	0,206	0,209	-0,208	15467	6299,17
16	узел	узел	32	0,108	0,108	6,7011	-6,6841	0,032	0,031	0,208	-0,208	2239,71	958,16
16	узел	ЦТП-1 пгт.Никита	8	0,108	0,108	6,7004	-6,6848	0,008	0,008	0,208	-0,208	558,93	233,97
16	ЦТП-1 пгт.Никита	узел	12	0,108	0,108	4,2106	-4,1953	0,005	0,005	0,131	-0,13	860,79	344,23
16	узел	НБС-ННЦ, д 5/2	20	0,089	0,089	8,8722	-8,8672	0,095	0,095	0,406	-0,406	1385,43	593,22
16	ТК-1	НБС-ННЦ, д 6	16,38	0,057	0,057	8,6103	-8,6063	0,757	0,756	0,961	-0,961	914,37	396,88
16	узел	узел	32	0,108	0,108	4,2103	-4,1956	0,013	0,013	0,131	-0,13	2141,85	915,2
16	узел	ТК-21	84	0,108	0,108	4,2096	-4,1963	0,033	0,033	0,131	-0,131	5605,61	2383,54
16	ТК-21	НБС-ННЦ, д 14	10	0,089	0,089	2,7642	-2,762	0,005	0,005	0,127	-0,126	601,39	268,46
16	ТК-21	ТК-28	24	0,108	0,108	1,4436	-1,4361	0,001	0,001	0,045	-0,045	1589,03	620,16

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
16	ТК-28	ТК-29	40	0,076	0,076	1,443	-1,4367	0,012	0,012	0,091	-0,09	2029,93	861,98
16	ТК-29	ТК-30	24	0,076	0,076	1,4426	-1,4371	0,007	0,007	0,091	-0,09	1206,77	514,35
16	ТК-34	НБС-ННЦ, д 19	9,02	0,057	0,057	0,8351	-0,8344	0,004	0,004	0,093	-0,093	349,78	149,44
16	ТК-15	НБС-ННЦ, д 13	15,17	0,089	0,089	12,6496	-12,6397	0,146	0,146	0,579	-0,579	1030,86	441,76
16	ТК-15	НБС-ННЦ, д 12	21,8	0,089	0,089	10,7716	-10,7629	0,152	0,152	0,493	-0,493	1481,4	634,21
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 1	14,36	0,057	0,057	12,432	-12,4238	1,381	1,379	1,388	-1,387	798,94	342,26
16	ТК-30	НБС-ННЦ, д 16	15	0,057	0,057	0,6054	-0,6048	0,004	0,004	0,068	-0,068	657,22	300,62
16	узел	узел	4	0,159	0,159	2,6686	-2,6665	0	0	0,038	-0,038	363,98	155,88
16	ТК-11	узел	4	0,159	0,159	2,6688	-2,6663	0	0	0,038	-0,038	364,23	155,99
16	ТК-10	ТК-11	4	0,159	0,159	2,669	-2,6661	0	0	0,038	-0,038	364,48	156,1
16	ТК-8	ТК-9	22	0,076	0,076	22,1528	-22,1376	1,484	1,482	1,391	-1,39	1395,46	598,7
16	ТК-7	ТК-8	20	0,159	0,159	24,8241	-24,8013	0,035	0,035	0,356	-0,356	1869,16	794,17
16	ТК-16	ТК-15	46	0,089	0,089	23,4219	-23,4019	1,515	1,512	1,073	-1,072	3127,97	1339,67
16	ТК-17	ТК-16	26	0,089	0,089	23,4223	-23,4015	0,856	0,855	1,073	-1,072	1775,39	757,71
16	ТК-33	ТК-34	20	0,057	0,057	0,8352	-0,8343	0,009	0,009	0,093	-0,093	781	332,39
16	ТК-32	ТК-33	24	0,057	0,057	0,8354	-0,8342	0,011	0,011	0,093	-0,093	945,1	401,66
16	ТК-31	ТК-32	70	0,057	0,057	0,8358	-0,8337	0,031	0,031	0,093	-0,093	2826,12	1181,37
16	ТК-30	ТК-31	50	0,108	0,108	0,8369	-0,8326	0,001	0,001	0,026	-0,026	2970,58	1173,11
16	ТК-5	ТК-17	70	0,159	0,159	102,6416	-102,5265	2,102	2,098	1,473	-1,471	6502,38	2772,8
16	ТК-20	ТК-21	50	0,159	0,159	37,7612	-37,7043	0,204	0,203	0,542	-0,541	4582,08	1962,56
16	ТК-19	ТК-20	22	0,159	0,159	37,7622	-37,7033	0,09	0,09	0,542	-0,541	2024,9	864,05
16	ТК-19	НБС-ННЦ, д 8	46	0,089	0,089	15,4986	-15,4878	0,664	0,663	0,71	-0,709	3127,97	1352,51
16	ТК-18	ТК-19	10	0,159	0,159	53,2614	-53,1906	0,081	0,081	0,764	-0,763	920,49	394,46
16	ТК-17	ТК-18	20	0,159	0,159	53,2623	-53,1896	0,162	0,162	0,764	-0,763	1848,54	788,99
16	ТК-17	НБС-ННЦ, д 7	5	0,089	0,089	25,9536	-25,9388	0,202	0,202	1,189	-1,188	341,42	147,99
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 13	25,05	0,057	0,057	5,8743	-5,8706	0,539	0,539	0,656	-0,655	1393,69	597,51
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 12/А	18,16	0,057	0,057	1,1622	-1,1613	0,016	0,016	0,13	-0,13	1010,36	429,39
16	ТК-24	НБС-ННЦ, д 11	16,15	0,089	0,089	15,1748	-15,1643	0,224	0,223	0,695	-0,694	1080,43	470,55
16	узел	Ботаническое, д.-ГП ТД	28,95	0,057	0,057	2,6684	-2,6667	0,129	0,129	0,298	-0,298	1579,05	674,71
16	ТК-8	ТК-10	28,96	0,159	0,159	2,6704	-2,6647	0,001	0,001	0,038	-0,038	2683,23	1130,92

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
16	ТК-9	Клуб, Почта	28,54	0,057	0,057	2,684	-2,6821	0,129	0,129	0,3	-0,299	1587,86	677,73
16	пгт.Никита	ТК-1	20	0,219	0,219	203,7957	-203,591	0,441	0,44	1,541	-1,54	2245,92	962,49
16	ТК-1	ТК-2	20	0,219	0,219	195,1835	-194,9865	0,404	0,404	1,476	-1,475	2245,8	961,87
16	ТК-2	ТК-3	64	0,219	0,219	195,1817	-194,9884	1,294	1,292	1,476	-1,475	7181,93	3077,41
16	ТК-3	узел	24	0,089	0,089	20,0667	-20,0548	0,58	0,58	0,919	-0,918	1648,74	712,51
16	узел	НБС-ННЦ, д 5/1	20	0,089	0,089	11,1942	-11,188	0,151	0,151	0,513	-0,512	1385,43	593,46
16	ТК-3	ТК-5	6	0,219	0,219	175,1091	-174,9394	0,098	0,098	1,324	-1,323	673,18	288,21
16	ТК-5	ТК-6	26	0,159	0,159	72,4669	-72,4135	0,39	0,389	1,04	-1,039	2415,17	1041,77
16	ТК-6	НБС-ННЦ, д 4	10	0,089	0,089	4,1452	-4,1428	0,01	0,01	0,19	-0,19	690,71	296,9
16	ТК-7	НБС-ННЦ, д 2	6	0,219	0,219	23,6174	-23,6045	0,002	0,002	0,179	-0,179	676,6	291,3
16	ТК-7	НБС-ННЦ, д 3	6	0,219	0,219	19,878	-19,867	0,001	0,001	0,15	-0,15	676,6	291,28
16	ТК-6	ТК-7	20	0,159	0,159	68,3205	-68,2719	0,266	0,266	0,98	-0,98	1869,84	801,07
17	ТК-20	ТК-21	14	0,108	0,108	33,7498	-33,7013	0,347	0,346	1,05	-1,048	1024,61	439,05
17	ТК-1	ТК-20	71	0,108	0,108	33,7514	-33,6997	1,758	1,753	1,05	-1,048	5242,56	2226,96
17	ТК-28	Космонавтов, 14	69	0,032	0,032	0,9509	-0,9493	0,81	0,808	0,337	-0,336	2782,48	1131,03
17	ТК-19	Терлецкого, 13	42	0,057	0,057	5,5686	-5,5621	0,813	0,811	0,622	-0,621	2282,94	965,76
17	ТК-19	Терлецкого, 13	17	0,076	0,076	6,7101	-6,7038	0,106	0,106	0,421	-0,421	1054,62	453,21
17	ТК-19	Терлецкого, 11	20	0,089	0,089	13,5185	-13,5057	0,22	0,219	0,619	-0,619	1338,95	575,11
17	узел	ТК-19	32	0,114	0,114	25,7979	-25,7708	0,349	0,348	0,72	-0,719	2359,66	1010,81
17	ТК-16	узел	38	0,133	0,133	25,7992	-25,7695	0,185	0,184	0,529	-0,528	3107,59	1341,08
17	ТК-17	Терлецкого, 2	63,56	0,057	0,057	5,3849	-5,3761	1,151	1,147	0,601	-0,6	3385,22	1419,04
17	ТК-12	ТК-13	8,04	0,159	0,159	56,6441	-56,5757	0,074	0,074	0,813	-0,812	730,4	312,06
17	ТК-1	Космонавтов, 16	27	0,057	0,057	10,7594	-10,7509	1,946	1,943	1,201	-1,2	1470,27	640,65
17	ТК-21	Космонавтов, 18	76	0,089	0,089	10,178	-10,1671	0,475	0,474	0,466	-0,466	5051,44	2188,15
17	ТК-21	Космонавтов, 10	10	0,032	0,032	1,8728	-1,8712	0,453	0,453	0,663	-0,663	432,97	188,43
17	ТК-21	ТК-22	23	0,108	0,108	21,6986	-21,6633	0,236	0,235	0,675	-0,674	1683,03	715,49
17	ТК-22	ТК-24	73	0,108	0,108	21,6981	-21,6638	0,748	0,746	0,675	-0,674	5298,8	2268,06
17	ТК-24	ТК-26	58	0,108	0,108	12,6344	-12,6185	0,202	0,202	0,393	-0,392	4204,72	1811,62
17	ТК-26	Космонавтов, 3	4	0,057	0,057	4,839	-4,834	0,059	0,058	0,54	-0,54	214,99	92,16
17	ТК-26	Космонавтов, 3	14	0,089	0,089	7,7942	-7,7859	0,051	0,051	0,357	-0,357	926,79	396,84
17	ТК-24	ТК-25	20	0,108	0,108	9,062	-9,0469	0,036	0,036	0,282	-0,281	1449,9	614,78

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
17	ТК-25	Космонавтов, 8	5	0,045	0,045	6,3986	-6,3916	0,441	0,44	1,146	-1,145	240,58	104,63
17	ТК-25	ТК-27	76	0,108	0,108	2,663	-2,6557	0,012	0,012	0,083	-0,083	5451,07	2226,17
17	ТК-27	ТК-28	30	0,05	0,05	2,6613	-2,6574	0,265	0,264	0,386	-0,386	1375,51	587,84
17	ТК-28	Космонавтов, 12	6	0,032	0,032	1,7102	-1,7083	0,227	0,226	0,606	-0,605	241,95	105,63
17	ТК-12	ТК-13	64	0,133	0,133	15,1916	-15,1751	0,108	0,108	0,312	-0,311	5281,03	2284,78
17	ТК-11	ТК-12	24	0,159	0,159	71,8368	-71,7496	0,353	0,353	1,031	-1,03	2183,47	934,41
17	узел	Терлецкого, 15	80	0,057	0,057	4,1005	-4,0913	0,841	0,837	0,458	-0,457	3926,16	1673,59
17	узел	узел	68,3	0,057	0,057	4,1009	-4,0909	0,718	0,715	0,458	-0,457	3602,81	1436,55
17	узел	Терлецкого, 15	57	0,089	0,089	8,1934	-8,1835	0,231	0,23	0,375	-0,375	3703,27	1599,83
17	узел	узел	15,89	0,089	0,089	15,9682	-15,9502	0,244	0,243	0,731	-0,73	1032,37	447,3
17	узел	Терлецкого, 15	1	0,089	0,089	8,1541	-8,1459	0,004	0,004	0,373	-0,373	65,68	28,24
17	узел	Терлецкого, 15	40	0,089	0,089	7,8139	-7,8045	0,148	0,147	0,358	-0,357	2627,32	1120,22
17	ТК-13	ТК-15	3	0,159	0,159	15,1895	-15,1772	0,002	0,002	0,218	-0,218	275,12	117,9
17	ТК-15	Терлецкого, 9	4	0,159	0,159	15,1893	-15,1774	0,003	0,003	0,218	-0,218	366,8	157,18
17	ТК-13	Терлецкого, 7	28	0,089	0,089	15,9742	-15,9604	0,43	0,429	0,732	-0,731	1873,47	813,57
17	ТК-13	ТК-16	38	0,159	0,159	40,6694	-40,6157	0,18	0,179	0,584	-0,583	3441,51	1466,26
17	ТК-16	ТК-17	32	0,076	0,076	14,8684	-14,848	0,973	0,971	0,934	-0,932	1972,38	833,64
17	ТК-17	Терлецкого, 4	10	0,057	0,057	9,4831	-9,4723	0,56	0,559	1,059	-1,058	532,6	230,6
17	ТК-10	узел	290	0,133	0,133	28,2724	-28,2147	1,693	1,686	0,58	-0,579	23601,08	9927,6
17	ТК-10	Космонавтов, 26	17	0,076	0,076	15,0683	-15,0567	0,531	0,53	0,946	-0,946	1042,75	458,61
17	узел	ТК-10	41	0,159	0,159	43,3427	-43,2695	0,22	0,22	0,622	-0,621	3675,11	1574,36
17	ТК-9	узел	5	0,219	0,219	43,3431	-43,269	0,005	0,005	0,328	-0,327	547,7	231,76
17	ТК-9	Космонавтов, 22	30	0,089	0,089	15,3709	-15,3591	0,426	0,426	0,704	-0,703	2012,11	875,94
17	ТК-9	Космонавтов, 24	8	0,076	0,076	15,6471	-15,636	0,269	0,269	0,983	-0,982	497,2	217,02
17	ТК-8	ТК-9	64	0,219	0,219	74,367	-74,2583	0,189	0,188	0,562	-0,562	7013,87	3004,52
17	ТК-7	ТК-8	16	0,219	0,219	74,3685	-74,2568	0,047	0,047	0,562	-0,562	1753,68	751,49
17	ТК-6	ТК-7	48	0,219	0,219	74,3729	-74,2524	0,141	0,141	0,563	-0,562	5266,81	2254,73
17	ТК-6	ТК-11	45	0,159	0,159	77,7928	-77,6967	0,777	0,775	1,116	-1,115	4092,19	1754,57
17	ТК-11	Терлецкого, 5	10	0,057	0,057	5,9538	-5,9493	0,221	0,221	0,665	-0,664	545,72	237,44
17	узел	ТК-6	38	0,219	0,219	152,1692	-151,9456	0,467	0,466	1,151	-1,149	4176,67	1786,95
17	ТК-38	Терлецкого, 3	7	0,057	0,057	11,3326	-11,3251	0,56	0,559	1,265	-1,264	390,49	167,32

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
17	узел	ТК-38	2	0,057	0,057	11,3326	-11,325	0,16	0,16	1,265	-1,264	109,28	47,81
17	ТК-1	узел	20	0,219	0,219	163,5037	-163,2688	0,284	0,283	1,237	-1,235	2190,75	942,11
17	ТК-5	Космонавтов, 7	64	0,057	0,057	3,8552	-3,8454	0,595	0,592	0,43	-0,429	3278,94	1342,95
17	ТК-5	Космонавтов, 5	14	0,076	0,076	7,429	-7,4177	0,107	0,106	0,467	-0,466	818,62	357,84
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-1	87	0,219	0,219	230,995	-230,6486	2,464	2,456	1,747	-1,744	9530,96	4084,18
17	ТК-33	Космонавтов, 16а	6	0,089	0,089	0,8676	-0,867	0	0	0,04	-0,04	384,18	164,26
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-33	36	0,219	0,219	0,8709	-0,8637	0	0	0,007	-0,007	3943,85	1613,44
17	ТК-4	ТК-5	30	0,076	0,076	11,2845	-11,2627	0,526	0,524	0,709	-0,707	1755,65	751,79
17	ТК-3	ТК-4	72	0,076	0,076	11,2853	-11,2619	1,263	1,258	0,709	-0,707	4375,11	1805,81
17	ТК-3	Космонавтов, 20	9	0,089	0,089	11,6862	-11,6763	0,074	0,074	0,535	-0,535	590,18	261,38
17	ТК-2	ТК-3	46	0,089	0,089	22,9722	-22,9376	1,457	1,453	1,052	-1,05	3018,54	1292,78
17	ТК-1	ТК-2	28	0,089	0,089	22,9726	-22,9372	0,887	0,884	1,052	-1,05	1877,93	787,45
19	ТК-4	Октябрьская, 4	10	0,0362	0,0362	1,0463	-1,0459	0,075	0,074	0,29	-0,29	419,83	181,06
19	ТК-4	ТК-5	34	0,0362	0,0362	2,5185	-2,5172	1,459	1,457	0,697	-0,697	1427,43	607,55
19	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-4	120	0,0542	0,0542	3,5654	-3,5624	1,243	1,241	0,44	-0,44	5863,01	2471,93
19	ТК-1	Октябрьская, 6	4	0,0456	0,0456	8,2711	-8,2672	0,549	0,549	1,443	-1,442	178,3	77,71
19	ТК-2	Октябрьская, 8	62	0,026	0,026	0,5665	-0,566	0,769	0,768	0,304	-0,304	2369,82	961,13
19	ТК-2	Октябрьская, 7	22	0,0362	0,0362	4,9358	-4,9309	3,617	3,61	1,366	-1,365	914,51	392,77
19	ТК-1	ТК-2	50	0,0456	0,0456	5,5025	-5,4967	3,043	3,037	0,96	-0,959	2228,77	928,39
19	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-1	42	0,0542	0,0542	13,7738	-13,7637	6,457	6,448	1,701	-1,7	2052,05	881,36
19	ТК-3	Октябрьская, 9	10	0,0542	0,0542	11,0024	-10,9925	0,981	0,98	1,359	-1,357	481,02	206,1
19	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-3	120	0,0542	0,0542	11,003	-10,9919	11,779	11,755	1,359	-1,357	5863,01	2473,8
19	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	Октябрьская, 5	92	0,0542	0,0542	11,2994	-11,292	9,523	9,511	1,395	-1,394	4494,97	1942,33

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
19	ТК-5	Октябрьская, 2	10	0,0362	0,0362	1,401	-1,4004	0,133	0,133	0,388	-0,388	416,94	179,14
19	ТК-5	Октябрьская, 3	19	0,02	0,02	1,1174	-1,1169	3,61	3,607	1,013	-1,013	728,44	309,32
20	ТК-10	узел	128,72	0,05	0,05	5,9483	-5,9418	5,647	5,632	0,863	-0,862	5683,79	2382,92
20	узел	Артековская, 10	6,53	0,05	0,05	5,9477	-5,9424	0,286	0,286	0,863	-0,862	282,07	120,85
20	ТК-7	Соловьева, 2	66,05	0,1	0,1	24,0007	-23,9892	1,24	1,239	0,871	-0,87	4442,3	1919,84
20	ТК-7	ТК-8	8,87	0,1	0,1	76,0999	-76,0499	1,669	1,667	2,76	-2,759	596,57	254,9
20	ТК-4	ТК-24	49,56	0,125	0,125	101,3221	-101,2416	5,125	5,117	2,352	-2,35	3728,37	1587,65
20	ТК-24	Соловьева, 4	24,51	0,08	0,08	21,0716	-21,0637	1,143	1,142	1,194	-1,194	1379,89	602,88
20	ТК-24	ТК-25	100,14	0,125	0,125	80,249	-80,1793	6,499	6,487	1,863	-1,861	7485,26	3189,57
20	ТК-25	Соловьева, 10	33,35	0,05	0,05	12,1908	-12,1814	6,134	6,124	1,769	-1,768	1487,7	635,16
20	ТК-25	ТК-26	16,2	0,125	0,125	68,0552	-68,0009	0,756	0,755	1,58	-1,579	1203,97	516,22
20	ТК-26		20,34	0,08	0,08	19,9826	-19,9726	0,853	0,852	1,133	-1,132	1139,08	495,02
20	ТК-26	ТК-27	48,43	0,125	0,125	48,0721	-48,0288	1,129	1,127	1,116	-1,115	3600,92	1533,39
20	ТК-27	Соловьева, 16	54,76	0,05	0,05	9,2449	-9,2349	5,796	5,78	1,341	-1,34	2428,28	1019,15
20	ТК-27	ТК-28	42,19	0,125	0,125	38,8257	-38,7953	0,642	0,641	0,901	-0,901	3116,92	1341,3
20	ТК-28	Соловьева, 12	22,61	0,05	0,05	11,9571	-11,9475	4,001	3,994	1,735	-1,734	1006,73	428,1
20	ТК-28	ТК-29	11,9	0,1	0,1	26,8673	-26,8491	0,28	0,279	0,975	-0,974	789,67	339,47
20	ТК-29	Соловьева, 8	21,92	0,05	0,05	9,715	-9,7084	2,562	2,558	1,41	-1,409	979,01	418,07
20	ТК-29	Соловьева, 6	44,57	0,08	0,08	17,1521	-17,141	1,378	1,376	0,972	-0,972	2497,89	1071,46
20	ТК-1	ТК-13	284,89	0,15	0,15	168,3432	-168,1446	31,222	31,149	2,714	-2,711	23581,31	9937,94
20	ТК-13	ТК-14	61,08	0,15	0,15	71,6006	-71,5018	1,213	1,21	1,154	-1,153	4971,59	2088,56
20	ТК-14	Подвойского, 26	27,55	0,08	0,08	28,2277	-28,2144	2,304	2,302	1,6	-1,599	1499,22	671,41
20	ТК-14	ТК-15	139,71	0,1	0,1	43,3703	-43,29	8,548	8,517	1,573	-1,57	9029,77	3750,94
20	ТК-15	Подвойского, 20	20,82	0,08	0,08	21,5439	-21,5209	1,015	1,013	1,221	-1,22	1098,16	486,08
20	ТК-15	ТК-16	95,49	0,1	0,1	21,8238	-21,7718	1,482	1,475	0,792	-0,79	5982,01	2475,46
20	ТК-16	Подвойского, 9	35,37	0,07	0,07	8,4199	-8,405	0,532	0,53	0,623	-0,622	1801,38	786,16
20	ТК-16	ТК-17	104,43	0,1	0,1	13,4021	-13,3687	0,613	0,61	0,486	-0,485	6316,84	2665,72
20	ТК-17	Подвойского, 9	18,98	0,08	0,08	7,0765	-7,0618	0,1	0,1	0,401	-0,4	951,83	410,47
20	ТК-17	Подвойского, 9	22,11	0,07	0,07	6,3236	-6,3089	0,188	0,187	0,468	-0,467	1108,79	470,89
20	ТК-13	ТК-18	59,24	0,15	0,15	96,7303	-96,6551	2,146	2,142	1,559	-1,558	4821,82	2095,51
20	ТК-18	Подвойского, 19	33,4	0,08	0,08	21,0258	-21,0155	1,551	1,549	1,192	-1,191	1880,26	813,47

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
20	ТК-18	Соловьева, 3 бл. 3	15,3	0,08	0,08	19,5035	-19,4948	0,611	0,611	1,105	-1,105	861,32	373,51
20	ТК-18	ТК-19	39,89	0,15	0,15	56,1985	-56,1474	0,488	0,488	0,906	-0,905	3292,42	1399,36
20	ТК-19	Соловьева, 3 бл.2	12,62	0,08	0,08	15,302	-15,2951	0,311	0,31	0,867	-0,867	704,57	307,65
20	ТК-19	ТК-20	67,61	0,15	0,15	40,8948	-40,854	0,439	0,438	0,659	-0,659	5534,18	2352,98
20	ТК-20	Соловьева, 3 бл.1	11,26	0,08	0,08	25,3712	-25,3594	0,761	0,76	1,438	-1,437	623,65	273,5
20	ТК-20	ТК-21	89,32	0,07	0,07	15,5206	-15,4975	4,556	4,543	1,149	-1,147	4947,13	2034,98
20	ТК-21	Ореховая, 18/1	27,19	0,025	0,025	1,8627	-1,8583	4,448	4,425	1,081	-1,079	1016,25	404,87
20	ТК-21	ТК-22	20,14	0,07	0,07	13,6571	-13,64	0,796	0,794	1,011	-1,01	1070,65	462,82
20	ТК-22	ТК-23	27,81	0,07	0,07	10,8927	-10,878	0,7	0,698	0,806	-0,805	1491,19	633,39
20	ТК-22	Ореховая, 14	10,86	0,05	0,05	2,7642	-2,7622	0,103	0,103	0,401	-0,401	464,06	205,03
20	ТК-23	Ореховая, 18/2	14,94	0,05	0,05	10,8924	-10,8782	2,194	2,188	1,58	-1,578	632,72	271,07
20	ул. Подвойского, 19	ТК-30	147,96	0,15	0,15	119,0001	-118,8245	8,107	8,083	1,919	-1,916	12177,26	5092,48
20	ТК-30	ТК-31	108,48	0,15	0,15	95,6204	-95,4671	3,839	3,827	1,542	-1,539	8711,88	3690,82
20	ТК-30	Соловьева, 14а	21,37	0,08	0,08	23,3734	-23,3638	1,226	1,225	1,325	-1,324	1170,54	523,95
20	ТК-31	Соловьева, 20	57,97	0,07	0,07	16,9984	-16,9877	3,546	3,542	1,258	-1,258	3138,87	1398,84
20	ТК-31	Соловьева, 18	33,5	0,07	0,07	12,9585	-12,9518	1,192	1,191	0,959	-0,959	1813,91	813,96
20	ТК-31	узел	39,23	0,125	0,125	65,6588	-65,5322	1,705	1,698	1,524	-1,521	2820,24	1184,12
20	узел	узел	13,59	0,125	0,125	65,6576	-65,5334	0,591	0,588	1,524	-1,521	957,13	410,16
20	узел	ТК-32	66,85	0,125	0,125	65,6572	-65,5338	2,905	2,894	1,524	-1,521	4707,79	2016,75
20	ТК-32	ТК-33	11,24	0,125	0,125	51,3983	-51,3008	0,3	0,298	1,193	-1,191	791,21	337,25
20	ТК-33	ТК-34	10,32	0,125	0,125	51,398	-51,3011	0,275	0,274	1,193	-1,191	722,51	309,62
20			26,89	0,2	0,2	486,6004	-486,2023	5,435	5,426	4,413	-4,409	2678,96	1148,09
20	ТК-34	ТК-36	91,13	0,125	0,125	40,3281	-40,2551	1,496	1,491	0,936	-0,935	6379,51	2742,15
20	ТК-36	60 лет СССР, 24	22,93	0,1	0,1	9,6095	-9,599	0,069	0,069	0,349	-0,348	1440,18	635,22
20	ТК-36	ТК-37	57,34	0,15	0,15	30,7158	-30,6588	0,21	0,21	0,495	-0,494	4445,76	1885,73
20	ТК-37	узел	77,3	0,07	0,07	8,2012	-8,1824	1,104	1,099	0,607	-0,606	4045,75	1671,36
20	узел	ТК-41	23,99	0,07	0,07	3,811	-3,8022	0,074	0,074	0,282	-0,281	1210,31	512,41
20	ТК-41	Зеленый пер., 2/1	13,02	0,07	0,07	3,8107	-3,8024	0,04	0,04	0,282	-0,281	648,89	277,79
20	узел	Зеленый пер., 2/2	5,16	0,07	0,07	4,3895	-4,381	0,021	0,021	0,325	-0,324	260,33	112,51
20	ТК-37	ТК-40	44,73	0,07	0,07	7,6776	-7,6657	0,56	0,558	0,568	-0,567	2341,09	1009,62
20	ТК-40	60 лет СССР, 22	12,94	0,07	0,07	7,6771	-7,6661	0,162	0,162	0,568	-0,568	681,51	291,92

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
20	ТК-37	ТК-39	11,67	0,07	0,07	6,96	-6,9516	0,12	0,12	0,515	-0,515	610,79	268,95
20	ТК-39	60 лет СССР, 20	13,81	0,07	0,07	6,9599	-6,9517	0,142	0,142	0,515	-0,515	742,62	318,06
20	ТК-37	ТК-38	48,99	0,07	0,07	7,8746	-7,8615	0,645	0,643	0,583	-0,582	2564,05	1098,55
20	ТК-38	60 лет СССР, 18	14,22	0,07	0,07	7,8741	-7,862	0,187	0,187	0,583	-0,582	744,03	318,68
20	ТК-34	ТК-35	164,48	0,08	0,08	11,0696	-11,0464	2,122	2,113	0,627	-0,626	8672,45	3646
20	ТК-35	узел	12,54	0,08	0,08	11,0676	-11,0484	0,162	0,161	0,627	-0,626	648,6	277,87
20	узел	60 лет СССР, 8/1	8	0,08	0,08	4,5443	-4,5381	0,018	0,017	0,258	-0,257	413,63	180,69
20	узел	60 лет СССР, 8/2	52,92	0,07	0,07	6,5231	-6,5104	0,479	0,477	0,483	-0,482	2736,17	1153,37
20	ТК-32	ТК-42	87,43	0,125	0,125	14,2569	-14,235	0,181	0,18	0,331	-0,33	6154,44	2681,59
20	ТК-42	ТК-43	47,47	0,05	0,05	6,3844	-6,3738	2,399	2,391	0,926	-0,925	2039,14	843,39
20	ТК-42	Соловьева, 22/1	14,24	0,1	0,1	7,8698	-7,8638	0,029	0,029	0,285	-0,285	911,65	400,89
20	ТК-43	Соловьева, 22/2	11,85	0,05	0,05	6,3842	-6,374	0,599	0,597	0,926	-0,925	491,25	210,44
20	ул. Подвойского, 19	ТК-1	1	0,2	0,2	486,6005	-486,2022	0,202	0,202	4,413	-4,409	99,05	42,7
20	ТК-1	ТК-2	29,03	0,15	0,15	318,2551	-318,0597	11,364	11,35	5,131	-5,128	2402,91	1038,41
20	ТК-2	Подвойского, 23	17,71	0,08	0,08	35,3415	-35,3325	2,321	2,32	2,003	-2,003	1008,18	439,36
20	ТК-3	узел	17,21	0,08	0,08	38,0254	-38,0138	2,61	2,609	2,155	-2,155	977,6	425,55
20	узел	Подвойского, 36	6,77	0,08	0,08	31,3878	-31,3789	0,7	0,7	1,779	-1,779	390,6	167,51
20	узел	Подвойского, 38	38,97	0,05	0,05	6,6374	-6,6351	2,128	2,127	0,963	-0,963	1791,81	764,19
20	ТК-3	ТК-4	22,12	0,15	0,15	244,8861	-244,7155	5,128	5,121	3,948	-3,945	1842,23	787,55
20	ТК-2	ТК-3	19,81	0,15	0,15	282,9124	-282,7285	6,129	6,121	4,561	-4,558	1653,42	707,08
20	ТК-4	ТК-5	37,46	0,15	0,15	143,563	-143,4749	2,986	2,983	2,315	-2,313	3111,99	1339,37
20	ТК-5	Подвойского, 34	27,45	0,08	0,08	19,0348	-19,028	1,045	1,044	1,079	-1,078	1561,97	676,24
20	ТК-5	ТК-6	20,14	0,15	0,15	124,5266	-124,4485	1,208	1,207	2,008	-2,006	1680,24	718,87
20	ТК-6	Подвойского, 21	22,48	0,08	0,08	24,4221	-24,4133	1,408	1,407	1,384	-1,384	1276,99	553,38
20	ТК-6	ТК-7	71,28	0,15	0,15	100,1036	-100,0361	2,765	2,761	1,614	-1,613	5936,6	2536,31
20	ТК-8	Подвойского, 32	35,87	0,1	0,1	26,3362	-26,3245	0,81	0,81	0,955	-0,955	2405,21	1042,98
20	ТК-8	узел	31,97	0,1	0,1	49,7635	-49,7256	2,575	2,571	1,805	-1,804	2143,7	912,51
20	узел	Подвойского, 30	7,63	0,1	0,1	19,8607	-19,8519	0,098	0,098	0,72	-0,72	508,16	221,42
20	узел	ТК-9	34,15	0,1	0,1	29,9023	-29,8743	0,994	0,992	1,085	-1,084	2274,38	963,39
20	ТК-9	ТК-10	19,37	0,1	0,1	29,9016	-29,8749	0,564	0,563	1,085	-1,084	1275,02	546,3
20	ТК-10	ТК-11	45,3	0,07	0,07	12,1371	-12,1273	1,414	1,412	0,899	-0,898	2510	1081,16



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
20	ТК-11	ТК-12	52,93	0,07	0,07	12,1367	-12,1277	1,652	1,65	0,898	-0,898	2947,6	1261,5
20	ТК-12	Артековская, 2	21,03	0,07	0,07	12,1362	-12,1282	0,656	0,656	0,898	-0,898	1169,5	500,94
20	ТК-10	Артековская, 6	30,95	0,05	0,05	11,8158	-11,8062	5,348	5,339	1,714	-1,713	1366,64	586,32
21	узел	узел	11,18	0,057	0,057	1,1633	-1,1572	0,01	0,01	0,13	-0,129	393,4	168,15
21	ТК-8	п.г.т. Ореанда, д.22	6,55	0,057	0,057	0,1429	-0,1424	0	0	0,016	-0,016	240,71	110
21	узел	ТК-1;ТК-5	10	0,057	0,057	13,4639	-13,4502	1,128	1,126	1,503	-1,502	483,3	206,71
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6	ТК-6	35,11	0,057	0,057	8,5077	-8,4775	1,583	1,572	0,95	-0,947	1630,27	636,5
21	ТК-8	узел	5,1	0,057	0,057	3,2295	-3,2132	0,033	0,033	0,361	-0,359	187,42	80,01
21	узел	узел	10,97	0,089	0,089	4,7663	-4,7602	0,015	0,015	0,218	-0,218	653,17	281,14
21	ТК-3	п.г.т. Ореанда, д.5	5	0,04	0,04	3,8661	-3,8625	0,299	0,298	0,877	-0,876	209,01	89,55
21	ТК-2	ТК-3	46	0,057	0,057	3,8664	-3,8622	0,43	0,429	0,432	-0,431	2218,31	943,48
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.28	55,14	0,057	0,057	0,7306	-0,7267	0,019	0,019	0,082	-0,081	1874,79	786,33
21	узел	узел	18,48	0,057	0,057	0,7308	-0,7266	0,006	0,006	0,082	-0,081	648,53	269,28
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.19	10,4	0,057	0,057	0,4325	-0,4307	0,001	0,001	0,048	-0,048	364,98	161,72
21	ТК-1;ТК-5	ТК-2	8	0,057	0,057	13,4638	-13,4502	0,902	0,901	1,503	-1,502	385,86	165,34
21	узел	узел	87,93	0,089	0,089	4,7661	-4,7604	0,121	0,121	0,218	-0,218	5258,2	2239,14
21	узел	узел	3,2	0,057	0,057	4,7648	-4,7617	0,045	0,045	0,532	-0,532	154,34	66,13
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.21	27,21	0,057	0,057	2,0658	-2,0564	0,073	0,072	0,231	-0,23	996,04	431,87
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.8	5,1	0,057	0,057	4,7648	-4,7617	0,072	0,072	0,532	-0,532	245,93	105,37
21		узел	1	0,057	0,057	18,2302	-18,2104	0,207	0,206	2,035	-2,033	48,33	20,71
21	ТК-2	п.г.т. Ореанда, д.6	14,36	0,057	0,057	9,5973	-9,588	0,824	0,822	1,072	-1,07	692,5	297,17
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6		1	0,057	0,057	18,2302	-18,2104	0,207	0,206	2,035	-2,033	38,99	37,27
21	ТК-6	ТК-7	272,74	0,057	0,057	8,5075	-8,4777	12,299	12,213	0,95	-0,947	11536,95	4899,92
21	ТК-7	п.г.т. Ореанда, д.32а	65,5	0,057	0,057	0,7086	-0,707	0,021	0,021	0,079	-0,079	2745,73	1196,16
21	ТК-7	узел	10,02	0,057	0,057	7,7971	-7,7725	0,38	0,377	0,871	-0,868	420,03	179,26

Номер источни- ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопрово- да, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Ско- рость движения воды в под.тр-де, м/с	Ско- рость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.32	4,29	0,089	0,089	4,4242	-4,4174	0,005	0,005	0,203	-0,202	220,63	102,58
21	узел	ТК-8	83,46	0,057	0,057	3,3729	-3,3551	0,595	0,588	0,377	-0,375	3484	1314,48
21	узел	узел	46,52	0,057	0,057	1,1636	-1,1569	0,04	0,04	0,13	-0,129	1702,89	701,55
22	ТК-4	узел	13,7	0,125	0,125	56,4509	-56,3919	0,44	0,439	1,311	-1,309	1006,81	430,57
22	узел	Ульяновых, 14	22,17	0,089	0,089	13,3783	-13,3676	0,239	0,238	0,613	-0,612	1327,9	570,23
22	узел	Сурикова, 22	62,5	0,089	0,089	12,0666	-12,0553	0,548	0,547	0,553	-0,552	3743,51	1596,94
22	узел	Западная, 18/2	13,59	0,057	0,057	12,2849	-12,2746	1,276	1,274	1,372	-1,37	657,43	281,69
22	узел	Западная, 18/1	19,55	0,057	0,057	10,1015	-10,0929	1,242	1,24	1,128	-1,127	945,76	405,06
22	узел	узел	55,92	0,089	0,089	22,3872	-22,3667	1,683	1,68	1,025	-1,024	3303,01	1428,33
22	узел	Западная, 16	24,75	0,057	0,057	16,8003	-16,7796	4,345	4,334	1,876	-1,873	1186,62	501,65
22	ТК-14	Западная, 9	48,18	0,089	0,089	18,2911	-18,2812	0,969	0,967	0,838	-0,837	2881,26	1264,31
22	ТК-13	Западная, 15	19,02	0,089	0,089	30,2223	-30,2094	1,042	1,041	1,384	-1,383	1150,28	502,84
22	ТК-10	Сурикова, 10	17,39	0,089	0,089	21,7197	-21,7111	0,493	0,492	0,995	-0,994	1060,58	461,27
22	узел	Западная, 23/1,2,3	60,55	0,089	0,089	39,3477	-39,328	5,621	5,615	1,802	-1,801	3721,31	1594
22	ТК-2	Сурикова, 12	76,2	0,089	0,089	17,556	-17,5414	1,411	1,409	0,804	-0,803	4600,62	1964,74
22	узел	Сурикова, 16	78,02	0,089	0,089	17,6068	-17,5919	1,453	1,451	0,806	-0,806	4714,85	2009,39
22	узел	ТК-3	5,82	0,125	0,125	18,2492	-18,2367	0,02	0,02	0,424	-0,423	432,99	186,27
22	ТК-3	Сурикова, 18	21,1	0,089	0,089	18,249	-18,2369	0,422	0,422	0,836	-0,835	1279,9	548,31
22	ТК-2	узел	5,97	0,125	0,125	35,8562	-35,8285	0,078	0,077	0,832	-0,832	443,74	190,35
22	ТК-11	ТК-16	57	0,15	0,15	121,4591	-121,3771	3,253	3,249	1,958	-1,957	4718,61	2031,47
22	ТК-19	Западная, 24	29,03	0,057	0,057	12,8568	-12,8485	2,986	2,982	1,435	-1,435	1436,3	612,1
22	ТК-8	узел	30	0,15	0,15	39,3489	-39,3267	0,18	0,18	0,634	-0,634	2490,3	1074,24
22	ТК-8	ТК-10	20	0,2	0,2	230,888	-230,7171	0,911	0,91	2,094	-2,092	1635,24	1625,69
22	ТК-17	Западная, 19	7,98	0,089	0,089	21,441	-21,4308	0,22	0,22	0,982	-0,981	487,29	210,11
22	ТК-18	Западная, 22	35,13	0,089	0,089	23,8983	-23,8847	1,204	1,203	1,094	-1,094	2141,1	919,72
22	ТК-6	ТК-7	75	0,1	0,1	18,7826	-18,761	0,863	0,861	0,681	-0,681	4928,12	2092,77
22		узел	30	0,125	0,125	135,314	-135,1787	5,531	5,52	3,141	-3,138	2215,59	949,45
22	узел	ТК-1	30	0,125	0,125	53,4143	-53,3678	0,863	0,862	1,24	-1,239	2215,38	955,95
22	ТК-6	Сурикова, 6	18,48	0,089	0,089	16,0621	-16,0484	0,287	0,286	0,736	-0,735	1102,61	474,49
22	ТК-6	Сурикова, 2	18,88	0,089	0,089	14,3968	-14,3845	0,235	0,235	0,659	-0,659	1126,48	484,92

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
22	ТК-7	Ульяновых, 10	16,92	0,089	0,089	9,7658	-9,756	0,097	0,097	0,447	-0,447	1000,32	428,34
22	ТК-7	Ульяновых, 12	14,25	0,089	0,089	9,0154	-9,0064	0,07	0,07	0,413	-0,412	842,47	360,96
22	ТК-18	Западная, 20	137,16	0,089	0,089	1,2027	-1,198	0,013	0,012	0,055	-0,055	8359,61	3129,37
22	ТК-18	Западная, 21	60,89	0,089	0,089	18,9993	-18,9874	1,32	1,319	0,87	-0,87	3711,11	1590,41
22	ТК-19	Западная, 26	25,93	0,089	0,089	21,0547	-21,0432	0,69	0,69	0,964	-0,964	1580,55	679,16
22	ТК-10	ТК-11	18	0,2	0,2	209,1668	-209,0075	0,673	0,672	1,897	-1,895	1471,56	1459,4
22	ТК-16	Западная, 17	7,16	0,089	0,089	22,0003	-21,9906	0,208	0,208	1,008	-1,007	437,98	189,03
22	ТК-16	ТК-17	32	0,15	0,15	99,4564	-99,389	1,225	1,223	1,603	-1,602	2661,11	1138,49
22	ТК-17	ТК-18	30	0,15	0,15	78,014	-77,9596	0,707	0,706	1,258	-1,257	2490,46	1065,31
22	ТК-18	ТК-19	20	0,15	0,15	33,9124	-33,8908	0,089	0,089	0,547	-0,546	1657,16	710,29
22	ТК-11	ТК-12	10	0,15	0,15	87,7063	-87,6317	0,298	0,297	1,414	-1,413	827,83	352,42
22	ТК-12	ТК-13	30	0,15	0,15	87,7058	-87,6321	0,893	0,892	1,414	-1,413	2466,93	1057,09
22	ТК-13	ТК-14	70	0,125	0,125	57,4822	-57,424	2,332	2,328	1,334	-1,333	5211,74	2208,67
22	ТК-14	узел	75	0,1	0,1	39,189	-39,1448	3,748	3,739	1,422	-1,42	4939,43	2090,87
22	узел	ТК-4	40	0,125	0,125	81,8988	-81,8118	2,704	2,698	1,901	-1,899	2953,85	1259,83
22	ТК-4	узел	40	0,125	0,125	25,4467	-25,4211	0,262	0,261	0,591	-0,59	2939,59	1264,65
22	узел	узел	30	0,1	0,1	25,4455	-25,4223	0,633	0,632	0,923	-0,922	1979,77	848,09
22	узел	узел	30	0,05	0,05	7,2078	-7,1995	1,931	1,927	1,046	-1,045	1320,51	557,73
22	узел	Сурикова, 4	7,43	0,05	0,05	7,2077	-7,1996	0,478	0,477	1,046	-1,045	322,31	138,09
22	узел	ТК-6	38	0,125	0,125	49,2426	-49,1928	0,93	0,928	1,143	-1,142	2786,67	1196,24
22	ул. Сурикова, 6	ТК-8	2	0,2	0,2	270,2371	-270,0436	0,125	0,125	2,451	-2,449	163,53	162,87
22	ТК-1	ТК-2	39,35	0,125	0,125	53,4134	-53,3687	1,132	1,13	1,24	-1,239	2925,73	1253,49
22	ул. Сурикова, 6		30	0,125	0,125	135,3149	-135,1778	5,531	5,52	3,141	-3,138	2242,01	949,54
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ТК-1	15	0,108	0,108	51,8797	-51,8518	0,877	0,876	1,613	-1,613	1015,2	435,04
23	ТК-1	Виткевича,9	46	0,108	0,108	25,5528	-25,5392	0,654	0,653	0,795	-0,794	3112,95	1333,8
23	ТК-1	Виткевича,7	34	0,089	0,089	26,3265	-26,3129	1,414	1,413	1,206	-1,205	2089,27	894,61
24	ТК-4	ТК-5	20	0,057	0,057	9,6748	-9,6659	1,166	1,164	1,08	-1,079	959,26	413,24
24	ТК-4	ТК-6	45,13	0,057	0,057	7,2229	-7,2147	1,468	1,464	0,806	-0,806	2164,56	918,89
24	ТК-3	ТК-4	14,23	0,089	0,089	16,898	-16,8804	0,244	0,244	0,774	-0,773	841,09	360,36
24	ТК-1	ТК-2	19,2	0,089	0,089	37,2702	-37,2346	1,599	1,596	1,707	-1,705	1148,07	491,94

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
24	ТК-5	Советская, 7	3	0,057	0,057	9,6747	-9,6661	0,175	0,175	1,08	-1,079	144,63	61,98
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	46	0,089	0,089	37,2709	-37,2339	3,832	3,824	1,707	-1,705	2751,76	1178,83
24	ТК-2	ТК-3	45	0,089	0,089	16,8987	-16,8797	0,772	0,771	0,774	-0,773	2690,32	1139,91
24	ТК-2	Советская, 11	48	0,089	0,089	20,3713	-20,3551	1,196	1,194	0,933	-0,932	2869,68	1239,5
24	ТК-6	Советская, 8	14,54	0,057	0,057	7,2227	-7,215	0,473	0,472	0,806	-0,806	690,78	295,88
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 38	20	0,057	0,057	3,8633	-3,8614	0,187	0,187	0,431	-0,431	996,49	427,39
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 36	25	0,057	0,057	13,8162	-13,8089	2,969	2,966	1,543	-1,542	1245,61	533,24
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	63,5	0,04	0,04	4,8923	-4,8887	6,076	6,067	1,109	-1,108	2725,87	1159,58
26	ТК-1	Парковое шоссе, 2	36	0,063	0,063	11,8831	-11,874	1,872	1,869	1,086	-1,085	1753,05	750,67
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ТК-1	91	0,063	0,063	11,8838	-11,8733	4,732	4,724	1,086	-1,085	4472,28	1899,14
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	25	0,063	0,063	7,5952	-7,5916	0,532	0,531	0,694	-0,694	1228,65	534,94
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	65,5	0,04	0,04	4,8462	-4,8425	6,15	6,141	1,099	-1,098	2811,73	1195,08
27	узел	Виткевича,9	45	0,089	0,089	23,0345	-23,0215	1,433	1,432	1,055	-1,054	2759,52	1181,06
27	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	узел	12	0,089	0,089	48,4009	-48,374	1,685	1,683	2,217	-2,215	735,94	315,37
27	узел	Виткевича,7	30	0,089	0,089	25,3661	-25,3527	1,159	1,157	1,162	-1,161	1839,68	788,59
28	узел	Кипарисная, 39	1	0,04	0,04	16,4557	-16,4428	1,08	1,079	3,731	-3,728	42,45	18,2

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	узел	122	0,076	0,076	18,9899	-18,9724	6,049	6,038	1,193	-1,192	6787,01	2902,75
28	узел	Кипарисная, 38	24	0,04	0,04	2,5329	-2,5309	0,617	0,616	0,574	-0,574	1018,78	434,95

Таблица - Участки тепловых сетей МУП «Ялтинские тепловые сети»

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
1	ТК-2	ул. П.Тольятти, 156	44.28	0.125	0.1	4.1437	-4.14	0.008	0.025	0.096	-0.15	3250.12	1425.73
1	узел	ул. Боткинская, 18а	72.54	0.125	0.1	1.658	-1.6532	0.002	0.007	0.038	-0.06	5226.99	2133.29
1	узел	ул. Боткинская, 4	17.37	0.125	0.1	2.8892	-2.8861	0.002	0.005	0.067	-0.105	1251.62	539.46
1	узел	ул. Боткинская, 8	17.65	0.125	0.1	2.8892	-2.8861	0.002	0.005	0.067	-0.105	1271.8	548.08
1	узел	узел	11.98	0.125	0.1	7.4368	-7.4252	0.007	0.022	0.173	-0.269	868.5	369.96
1	узел	школа № 6, ул. Боткинская, 6	11.73	0.125	0.1	4.9496	-4.9452	0.003	0.009	0.115	-0.179	850.37	367.02
1	узел	ул. П. Тольятти, 6	8.44	0.125	0.1	3.9855	-3.982	0.001	0.004	0.093	-0.144	609.76	262.3
1	узел	узел	18.79	0.125	0.1	3.714	-3.7089	0.003	0.009	0.086	-0.135	1357.51	577.64
1	узел	ул. П. Тольятти, 4	12.53	0.125	0.1	2.9722	-2.9693	0.001	0.004	0.069	-0.108	898.79	385.49
1	узел	ул. П. Тольятти, 3	12.75	0.125	0.1	0.7412	-0.74	0	0	0.017	-0.027	914.57	385.07
1	ТК-5	узел	42.37	0.125	0.1	7.7007	-7.6901	0.026	0.082	0.179	-0.279	3075.52	1311.89
1	<b>ул. П.Тольятти, 13а</b>	ТК-6	28.5	0.15	0.125	61.0334	-61.006	0.411	1.069	0.984	-1.416	1077.89	995.6
1	ТК-6	ул. П.Тольятти, 13	28.5	0.15	0.125	61.0322	-61.007	0.411	1.07	0.984	-1.416	1410.18	604.28
1	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	18	0.15	0.125	40.9857	-40.908	0.117	0.304	0.661	-0.95	877.76	367.89
1	ТК-2	ТК-3	228.5	0.15	0.125	36.8412	-36.769	1.205	3.12	0.594	-0.854	10897.2	4647.48
1	ТК-3	ТК-4	274	0.125	0.1	36.8314	-36.775	3.753	12.058	0.855	-1.334	11607.4	4965.49
1	ТК-4	ул. П.Тольятти, 9	11.7	0.125	0.1	8.6255	-8.6186	0.009	0.029	0.2	-0.313	494.74	213.62
1	ТК-4	ул. П.Тольятти, 8	6.5	0.125	0.1	4.2019	-4.1985	0.001	0.004	0.098	-0.152	274.85	118.67
1	ТК-4	ТК-5	21.9	0.125	0.1	23.9957	-23.964	0.128	0.41	0.557	-0.869	926.05	395.13
1	ТК-5	ул. П.Тольятти, 7	7.6	0.125	0.1	2.3522	-2.35	0	0.001	0.055	-0.085	319.95	138.17
1	ТК-5	узел	11.5	0.125	0.1	12.3868	-12.37	0.018	0.058	0.288	-0.449	484.14	207.23
1	ТК-5	ул. П.Тольятти, 5	8.4	0.125	0.1	1.5554	-1.5538	0	0.001	0.036	-0.056	353.63	152.44
2	<b>ул. Изобильная, 9а</b>	ТК-2	432	0.15	0.1	35.0313	-34.933	2.06	17.157	0.565	-1.267	21475.9	15106.3
2	ТК-2	ТК-4	2.5	0.08	0.08	19.7618	-19.742	0.103	0.102	1.12	-1.119	87.92	82.58
2	ТК-4	ул. Изобильная, 24	4	0.08	0.08	9.9461	-9.9361	0.042	0.042	0.564	-0.563	143.75	61.63
2	ТК-4	ул. Изобильная, 22	8.6	0.08	0.08	9.8157	-9.8055	0.087	0.087	0.556	-0.556	309.06	132.36
2	ТК-2	ТК-3	328.3	0.15	0.1	15.2508	-15.2	0.299	2.477	0.246	-0.551	16163.6	10776.4
2	ТК-3	ул. Изобильная, 30	12.5	0.15	0.1	5.0309	-5.0207	0.001	0.01	0.081	-0.182	542.45	232.92
2	ТК-3	ТК-7	2.5	0.08	0.08	10.2058	-10.186	0.027	0.027	0.578	-0.577	83.03	35.54
2	ТК-7	ул. Изобильная, 26	3	0.08	0.08	5.1478	-5.1377	0.008	0.008	0.292	-0.291	99.51	42.7

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
2	ТК-7	ул. Изобильная, 28	9.1	0.08	0.08	5.058	-5.0478	0.025	0.025	0.287	-0.286	301.83	129.14
3	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 5	15	0.1	0.08	19.9924	-19.98	0.195	0.629	0.725	-1.132	623.37	268.99
3	ул. Манагарова, 6	ТК-2	40	0.1	0.08	15.4935	-15.477	0.314	1.007	0.562	-0.877	1662.33	705.52
3	ТК-2	ТК-3	15.3	0.1	0.08	15.4927	-15.477	0.12	0.385	0.562	-0.877	629.68	269.8
3	ТК-3	ТК-4	21	0.1	0.08	15.4924	-15.478	0.165	0.529	0.562	-0.877	864.06	370.19
3	ТК-4	ТК-5	41.3	0.1	0.08	15.492	-15.478	0.324	1.04	0.562	-0.877	1698.78	727.59
3	ТК-5	ул. Манагарова, 1	18.4	0.1	0.08	15.4912	-15.478	0.144	0.463	0.562	-0.877	756.36	324.06
4	ул. Дзержинского, 21	ул. Дзержинского, 21	15	0.08	0.08	1.8964	-1.895	0.006	0.006	0.107	-0.107	532.64	521.97
5	ул. Ореховая, 31	ТК-2	63.6	0.08	0.07	8.3641	-8.339	0.469	0.939	0.474	-0.617	1796.24	1262.83
5	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.3	13.2	0.08	0.07	2.5283	-2.522	0.009	0.018	0.143	-0.187	432.19	186.06
5	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.2	36.8	0.08	0.07	2.7062	-2.6986	0.029	0.058	0.153	-0.2	1204.9	512.2
5	ТК-2	ТК-3	73.6	0.08	0.07	5.2353	-5.2199	0.214	0.427	0.297	-0.386	2441.01	1032.77
5	ТК-4	ул. Ореховая, 31 к.1	14.3	0.08	0.07	3.1269	-3.1206	0.015	0.03	0.177	-0.231	479.09	205.13
5	ТК-2	ТК-4	93.5	0.08	0.07	3.128	-3.1197	0.098	0.195	0.177	-0.231	3101.01	1342.51
6	узел	ул. Крупской, 48	34.27	0.15	0.15	2.1438	-2.1387	0.001	0.001	0.035	-0.034	2749.97	1153.88
6	узел	ул. Крупская, 48 к. 1	14.44	0.15	0.15	12.5289	-12.515	0.009	0.009	0.202	-0.202	1158.73	497.46
6	ТК-2	узел	20.19	0.15	0.15	14.6736	-14.653	0.017	0.017	0.237	-0.236	1624.69	694.34
6	ул. Крупская, 48	ТК-2	37	0.15	0.15	51.2864	-51.218	0.377	0.376	0.827	-0.826	1399.36	1311.86
6	ТК-2	ТК-3	28.5	0.15	0.15	24.7377	-24.706	0.068	0.068	0.399	-0.398	1077.43	1010.91
6	ТК-3	ТК-4	32.5	0.15	0.15	11.8645	-11.849	0.018	0.018	0.191	-0.191	1227.8	1152.39
6	ТК-4	ул. Крупская, 48 к. 4	4	0.15	0.15	11.8631	-11.85	0.002	0.002	0.191	-0.191	150.87	141.86
6	ТК-3	ул. Крупская, 48 к. 3	4	0.15	0.15	12.872	-12.858	0.003	0.003	0.208	-0.207	151.11	142.18
6	ТК-2	ул. Крупская, 48 к. 2	4	0.15	0.15	11.8734	-11.861	0.002	0.002	0.191	-0.191	151.22	142.6
7	ул. Малышева, 6а	ул. Малышева, 6а	114	0.08	0.07	9.455	-9.4421	1.074	2.156	0.536	-0.699	4048.03	3435.85
8	ул. Ленинградская, 14	ТК-2	60.2	0.08	0.07	14.2866	-14.263	1.292	2.594	0.81	-1.056	1700.21	1343.52
8	ТК-2	ТК-6	6.7	0.08	0.07	6.1458	-6.1357	0.027	0.054	0.348	-0.454	188.87	148.56
8	ТК-6	ул. Ленинградская, 14 к. 1	76.5	0.08	0.07	6.1457	-6.1357	0.305	0.613	0.348	-0.454	2155.49	1704.94
8	ТК-2	ТК-3	33	0.08	0.07	8.14	-8.1281	0.231	0.463	0.461	-0.602	930.27	741.56
8	ТК-3	ул. Ленинградская, 14 к. 2	6.7	0.08	0.07	6.4813	-6.4728	0.03	0.06	0.367	-0.479	188.53	151.04
8	ТК-3	Центр занятости населения	32.4	0.08	0.07	1.6584	-1.6556	0.01	0.019	0.094	-0.123	911.71	725.97
9	ул. Ленинградская, 13	ТК-2	11	0.08	0.07	15.2046	-15.184	0.267	0.537	0.862	-1.124	310.67	251.29

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
9	ТК-2	ул. Ленинградская, 15	32	0.08	0.07	8.2394	-8.2304	0.229	0.46	0.467	-0.609	903.48	745.92
9	ТК-2	ТК-3	87.5	0.08	0.07	6.9651	-6.9534	0.448	0.899	0.395	-0.515	2470.45	1964.71
9	ТК-3	ТК-4	17.5	0.08	0.07	6.9641	-6.9543	0.09	0.18	0.395	-0.515	491.34	393.35
9	ТК-4	ЧП Севастопольский стройпроект	8	0.08	0.07	0.3855	-0.3848	0	0	0.022	-0.028	224.36	180.53
9	ТК-4	ул. Ленинградская, 13	25	0.08	0.07	6.5784	-6.5696	0.114	0.229	0.373	-0.486	701.13	562.96
10	ул. Чернова, 24	ТК-2	6.5	0.1	0.08	33.9419	-33.916	0.244	0.784	1.231	-1.922	203.43	177.22
10	ТК-2	ул. Кирова, 81	14	0.1	0.08	12.4857	-12.477	0.071	0.229	0.453	-0.707	438.12	385.1
10	ТК-2	ТК-3	7	0.1	0.08	21.4562	-21.439	0.105	0.338	0.778	-1.215	219.06	189.95
10	ТК-3	ул. Чернова, 24	35.5	0.1	0.08	21.456	-21.439	0.533	1.714	0.778	-1.215	1110.77	964.07
11	ул. Красноармейская, 56	ТК-2	153.5	0.07	0.05	6.2247	-6.2103	1.265	7.34	0.461	-0.901	3866.39	3018.25
11	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	4	0.07	0.05	5.3259	-5.3168	0.024	0.14	0.394	-0.771	99.77	79.78
11	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	118	0.07	0.05	0.8974	-0.8942	0.021	0.119	0.066	-0.13	2943.23	2238.83
12	ул. Речная, 4а	ТК-2	15	0.1	0.07	60.6715	-60.632	1.795	11.652	2.201	-4.489	1005.86	431.04
12	ТК-2	ул. Речная, 4а	3	0.1	0.07	35.5383	-35.519	0.123	0.8	1.289	-2.629	201.15	86.77
12	ТК-2	ТК-5	22	0.1	0.07	25.133	-25.113	0.453	2.935	0.912	-1.859	1475.12	626.11
12	ТК-5	ул. Речная, 4б	25	0.1	0.07	25.1326	-25.113	0.514	3.335	0.912	-1.859	1660.15	711.23
13	ул. Ворошилова 2	ТК-2	2	0.125	0.08	38.9818	-38.953	0.031	0.318	0.905	-2.208	69.53	54.85
13	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.1	22.4	0.125	0.08	8.2438	-8.2378	0.016	0.16	0.191	-0.467	778.24	616.47
13	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.2	7.5	0.125	0.08	8.4166	-8.4111	0.005	0.056	0.195	-0.477	260.57	206.7
13	ТК-2	ТК-3	14.7	0.125	0.08	22.3211	-22.304	0.074	0.768	0.518	-1.264	511.05	402.33
13	ТК-3	ТК-4	9.3	0.125	0.08	22.3206	-22.304	0.047	0.486	0.518	-1.264	323.2	254.59
13	ТК-2	ТК-6	9.1	0.125	0.08	16.6606	-16.649	0.026	0.265	0.387	-0.944	680.47	292.09
13	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.1	10	0.125	0.07	7.4195	-7.4141	0.006	0.117	0.172	-0.549	347.32	241.72
13	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.2	5	0.125	0.07	7.4487	-7.4434	0.003	0.059	0.173	-0.551	173.66	120.94
13	ТК-4	ул. Ворошилова, 6 к.3	5	0.125	0.07	7.4519	-7.4469	0.003	0.059	0.173	-0.551	173.72	121.26



Номер источни ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопро- вода, м	Диаметр обратного трубопро- вода, м	Расход воды в подающем трубопро- воде, т/ч	Расход воды в обратном трубопро- воде, т/ч	Потери напора в подающем трубопро- воде, м	Потери напора в обратном трубопро- воде, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
13	ТК-4	ТК-5	10	0.125	0.07	14.8684	-14.857	0.022	0.467	0.345	-1.1	347.45	241.7
14	ул. Кирова 134	ТК-2	7	0.125	0.08	45.9252	-45.88	0.149	1.545	1.066	-2.6	243.36	187.62
14	ТК-2	ул. Кирова, 134	56.7	0.125	0.08	17.4099	-17.395	0.174	1.803	0.404	-0.986	2426.24	1045.8
14	ТК-2	ТК-4	35.7	0.125	0.08	28.5151	-28.485	0.293	3.04	0.662	-1.615	1241.05	950.82
14	ТК-4	ул. Кирова, 138	28.1	0.125	0.08	14.2002	-14.186	0.058	0.595	0.33	-0.804	976.18	749.58
14	ТК-4	ул. Кирова, 136	31.5	0.125	0.08	14.3138	-14.299	0.066	0.677	0.332	-0.81	1094.29	839.28
15	ул. Щербака, 21	ТК-2	84.5	0.1	0.05	10.4482	-10.4	0.302	11.315	0.379	-1.509	2644.61	1456.85
15	ТК-2	ул. Щербака, 21	7.3	0.1	0.05	3.222	-3.2165	0.003	0.094	0.117	-0.467	419.63	195.16
15	ТК-2	ул.Строителей, 7	5.1	0.1	0.05	3.8572	-3.8507	0.003	0.094	0.14	-0.559	293.17	136.49
15	ТК-2	ТК-3	72.3	0.1	0.05	3.3674	-3.3333	0.027	0.999	0.122	-0.484	4156.1	1438.3
15	ТК-3	ул.Строителей, 9	26.8	0.1	0.05	1.9228	-1.9146	0.003	0.123	0.07	-0.278	1244.01	606.45
15	ТК-3	ТК-4	103.9	0.1	0.05	1.4433	-1.419	0.007	0.263	0.052	-0.206	4822.84	1605.02
15	ТК-4	ул.Строителей, 4	31.5	0.1	0.05	0.3662	-0.363	0	0.005	0.013	-0.053	1135.41	544.66
15	ТК-4	ТК-5	20.4	0.1	0.05	1.0751	-1.0565	0.001	0.029	0.039	-0.153	735.31	296.68
15	ТК-5	ул.Строителей, 11	41.8	0.1	0.08	0.2972	-0.2936	0	0	0.011	-0.017	1418.46	639.46
15	ТК-5	ТК-6	36.5	0.1	0.05	0.7775	-0.763	0.001	0.027	0.028	-0.111	1238.61	500.14
15	ТК-6	ул.Строителей, 10	4.4	0.1	0.05	0.4986	-0.493	0	0.001	0.018	-0.072	140.68	61.87
15	ТК-6	ул. Достоевского, 20/14	153.5	0.1	0.05	0.2782	-0.2702	0	0.015	0.01	-0.039	4907.76	0
16	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	2	0.125	0.08	63.081	-63.035	0.08	0.833	1.464	-3.573	69.53	55.05
16	ТК-2	ул. Ливадийская, 4	12	0.125	0.08	21.2276	-21.215	0.055	0.567	0.493	-1.202	417.19	332.69
16	ТК-2	ул. Сеченова, 49/2	53.6	0.125	0.08	17.2705	-17.258	0.162	1.678	0.401	-0.978	1863.43	1478.24
16	ТК-2	ТК-3	44.9	0.125	0.08	24.5829	-24.563	0.275	2.844	0.571	-1.392	1046.51	769.26
16	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/1	25.5	0.125	0.08	12.2748	-12.266	0.039	0.404	0.285	-0.695	885.93	698.33
16	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/2	23	0.125	0.08	12.3067	-12.298	0.035	0.366	0.286	-0.697	799.07	630.06
17	пер. Красноармейский, 4	ТК-2	35	0.1	0.08	34.776	-34.743	1.378	4.433	1.261	-1.969	2313.4	991.08
17	ТК-2	ТК-3	41.5	0.1	0.08	16.8923	-16.874	0.386	1.242	0.613	-0.956	2741.99	1165.22
17	ТК-3	ул. Горького, 28	97.3	0.1	0.08	1.4376	-1.4334	0.007	0.022	0.052	-0.081	6374.56	2514.33
17	ТК-3	пер. Красноармейский, 4	4	0.1	0.08	15.4538	-15.441	0.031	0.1	0.561	-0.875	262.06	112.85
17	ТК-2	ул. Горького, 26	2	0.1	0.08	17.8831	-17.87	0.021	0.067	0.649	-1.013	132.14	57.03
18	ул. Красноармейская, 36	ТК-2	2	0.1	0.07	44.6137	-44.548	0.129	0.839	1.618	-3.298	79.59	34.11
18	ТК-2	ТК-3	42.1	0.1	0.07	44.6136	-44.548	2.726	17.659	1.618	-3.298	1675.4	717.87

Номер источни ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопро- вода, м	Диаметр обратного трубопро- вода, м	Расход воды в подающем трубопро- воде, т/ч	Расход воды в обратном трубопро- воде, т/ч	Потери напора в подающем трубопро- воде, м	Потери напора в обратном трубопро- воде, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
18	ТК-3	ул. Красноармейская, 36	17.5	0.1	0.07	26.3247	-26.294	0.395	2.559	0.955	-1.947	696.27	303.2
18	ТК-3	ул. Красноармейский въезд, 8	55.4	0.1	0.07	18.2881	-18.254	0.604	3.907	0.663	-1.351	2204.19	921.85
19	ул. Таврическая, 13	ТК-2	11	0.125	0.08	64.6813	-64.645	0.464	4.819	1.502	-3.664	829.79	355.6
19	ТК-2	ул. Таврическая, 13	4	0.125	0.08	24.0589	-24.046	0.023	0.243	0.559	-1.363	301.72	129.46
19	ТК-2	ул. Таврическая, 7	27	0.125	0.08	21.5789	-21.566	0.127	1.319	0.501	-1.222	2036.61	871.15
19	ТК-2	ул. Таврическая, 8	17	0.125	0.08	19.0432	-19.033	0.062	0.647	0.442	-1.079	1282.31	549.34
20	узел	ул. Теплая балка, 1	3	0.057	0.057	6.5744	-6.5704	0.081	0.081	0.734	-0.734	148.22	63.52
20	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	10	0.125	0.125	49.9536	-49.905	0.252	0.251	1.16	-1.159	347.66	338.95
20	ТК-2	узел	7.4	0.125	0.07	6.5747	-6.5703	0.003	0.068	0.153	-0.486	321.1	137.84
20	ТК-2	ул. Теплая балка, 5	14.6	0.125	0.7	18.6863	-18.661	0.052	0	0.434	-0.014	633.53	272.21
20	ТК-2	ТК-5	5	0.125	0.07	24.6924	-24.674	0.031	0.644	0.573	-1.827	173.81	120.77
20	ТК-5	ТК-3	6.9	0.125	0.07	22.1979	-22.181	0.034	0.718	0.515	-1.642	239.83	166.57
20	ТК-3	ул. Теплая балка, 3	4.2	0.125	0.07	6.0098	-6.0057	0.002	0.032	0.14	-0.445	145.96	101.8
20	ТК-5	ул. Теплая балка, 4	4	0.125	0.07	2.4943	-2.4926	0	0.005	0.058	-0.185	139.03	97.24
20	ТК-3	ул. Теплая балка, 6	16.9	0.125	0.07	16.1879	-16.176	0.045	0.936	0.376	-1.197	587.32	407.59
21	ул. Украинская, 2	ТК-2	174	0.125	0.07	13.452	-13.417	0.32	6.635	0.312	-0.993	6049.31	3594.29
21	ТК-2	ул. Украинская, 2	11.5	0.125	0.07	7.5158	-7.5005	0.007	0.137	0.174	-0.555	781.68	335.83
21	ТК-2	ул. Украинская, 4	26.5	0.125	0.07	5.931	-5.9178	0.01	0.197	0.138	-0.438	1801.25	767.46
22	ул. Курчатова, 10-а	ул. Курчатова, 10-а	190	0.08	0.07	8.7257	-8.7073	1.525	3.057	0.495	-0.645	5366.12	4098.78
23	ул. Курчатова, 14	ТК-2	18.5	0.1	0.07	36.7524	-36.716	0.813	5.272	1.333	-2.718	579	434.89
23	ТК-2	ул. Курчатова, 12	7.6	0.1	0.07	21.2549	-21.238	0.112	0.725	0.771	-1.572	499.37	215.96
23	ТК-2	ТК-3	42.8	0.1	0.07	15.4971	-15.479	0.336	2.171	0.562	-1.146	2812.22	1188.69
23	ТК-3	ул. Курчатова, 14	16.1	0.1	0.07	15.4963	-15.479	0.126	0.817	0.562	-1.146	1043.35	446.97
24	ул. К.Цеткин, 21	ТК-2	19.5	0.1	0.07	31.3927	-31.354	0.626	4.053	1.139	-2.321	790.94	338.93
24	ТК-2	ТК-4	48	0.1	0.07	11.5869	-11.566	0.211	1.361	0.42	-0.856	1946.65	810.3
24	ТК-4	ТК-5	45	0.1	0.08	11.5859	-11.567	0.198	0.634	0.42	-0.656	1772.52	758.95
24	ТК-5	ул. К.Цеткин, 23	38.5	0.1	0.07	11.5851	-11.567	0.169	1.092	0.42	-0.856	1515.1	648.82
24	ТК-2	ул. К.Цеткин, 21	5	0.1	0.07	19.8054	-19.788	0.064	0.414	0.718	-1.465	202.78	88.31
25	ул. Гоголя 24	ТК-2	138	0.15	0.15	46.3987	-46.336	1.153	1.149	0.748	-0.747	11105.3	4752.77
25	ТК-2	ТК-3	7	0.15	0.15	46.3927	-46.342	0.058	0.058	0.748	-0.747	562.53	241.07
25	ТК-3	ТК-5	14	0.15	0.15	3.0282	-3.0222	0.001	0.001	0.049	-0.049	1124.97	475.95
25	ТК-5	ул. Таврическая, 3/1	21	0.15	0.15	3.0276	-3.0228	0.001	0.001	0.049	-0.049	1665.83	711.61
25	ТК-3	ул. Гоголя, 24	6	0.15	0.15	43.3642	-43.32	0.044	0.044	0.699	-0.698	482.13	206.77
26	ТК-2	ул. Спендиарова, 10	5	0.08	0.05	10.6379	-10.623	0.06	0.698	0.603	-1.541	140.94	103.66

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
26	ул. Спендиарова, 10	ТК-2	46	0.08	0.05	10.6385	-10.623	0.548	6.425	0.603	-1.541	1299.17	953.52
27	ул. Садовая, 21	ТК-2	130	0.1	0.08	15.2748	-15.258	0.99	3.182	0.554	-0.865	4068.64	3498.26
27	ТК-2	ул. Садовая, 21	10	0.1	0.08	10.9462	-10.937	0.039	0.126	0.397	-0.62	311.66	269.41
27	ТК-2	Музыкальная школа	20	0.1	0.08	4.3262	-4.3222	0.012	0.04	0.157	-0.245	623.33	538.32
28	ул. Таврическая, 25	ул. Таврическая, 25	15	0.07	0.05	4.7743	-4.7711	0.073	0.424	0.353	-0.692	377.82	339.46
29	ТК-2	ТК-3	13.4	0.125	0.08	18.6108	-18.57	0.047	0.486	0.432	-1.053	802.73	494.11
29	ТК-3	ТК-4	25.9	0.125	0.08	18.6104	-18.57	0.091	0.938	0.432	-1.053	1785.81	764.9
29	ТК-4	ул. Грибоедова, 2	12	0.125	0.08	10.9434	-10.927	0.015	0.151	0.254	-0.619	826.91	362.71
29	ТК-4	ул. Блюхера, 17	155.4	0.125	0.08	7.6662	-7.6434	0.094	0.958	0.178	-0.433	10708.5	4391.84
29	ул. Блюхера 15	ТК-2	130.3	0.125	0.08	34.3327	-34.27	1.551	16.056	0.797	-1.942	7833.7	5017.17
29	ТК-2	ул. Блюхера, 17	4	0.125	0.08	15.718	-15.702	0.01	0.104	0.365	-0.89	282.69	124.61
30	ТК-2	ТК-4	26.8	0.125	0.08	20.8319	-20.754	0.118	1.212	0.484	-1.176	1822.34	764.22
30	ул.Строителей, 1	ТК-2	70.4	0.125	0.08	26.588	-26.501	0.503	5.19	0.617	-1.502	2447.54	1635.12
30	ТК-4	ул.Строителей, 3	113.9	0.125	0.08	4.7345	-4.7235	0.026	0.269	0.11	-0.268	7578.51	3386.43
30	ТК-4	ТК-5	286.8	0.125	0.08	7.8195	-7.7682	0.18	1.826	0.182	-0.44	19082.7	7223.91
30	ТК-5	ул. Сеченова, 13	4.4	0.125	0.08	2.2081	-2.2011	0	0.002	0.051	-0.125	258.6	115.15
30	ТК-5	ул. Щербака, 25	5.4	0.125	0.08	1.9898	-1.9834	0	0.002	0.046	-0.112	317.37	141.19
30	ТК-5	ТК-6	223	0.125	0.08	1.9904	-1.9733	0.009	0.094	0.046	-0.112	13106.2	4883.8
30	ТК-6	ул. Сеченова, 11	4.1	0.125	0.08	1.0953	-1.0912	0	0.001	0.025	-0.062	209.51	89.84
30	ТК-6	ул. Сеченова, 9	8.6	0.125	0.08	0.8884	-0.8848	0	0.001	0.021	-0.05	439.47	187.07
30	ТК-4	ТК-7	41.8	0.125	0.08	8.2771	-8.2621	0.029	0.301	0.192	-0.468	2781.23	1265.66
30	ТК-7	ул. Сеченова, 17	3.4	0.125	0.1	4.9735	-4.9668	0.001	0.003	0.115	-0.18	240.21	103.44
30	ТК-7	ул. Сеченова, 15	45.4	0.125	0.1	3.3024	-3.2958	0.005	0.016	0.077	-0.12	3207.55	1356.11
30	ТК-5	ул. Щербака, 23	83.39	0.125	0.08	1.6226	-1.6139	0.002	0.024	0.038	-0.091	4900.99	2040.75
30	ТК-2	ул.Строителей, 1	4	0.08	0.08	5.754	-5.7482	0.014	0.014	0.326	-0.326	204.86	94.42
31	ТК-27	хоздвор. ул. Достоевского.	14.45	0.05	0.05	0.3087	-0.3072	0.002	0.002	0.045	-0.045	556.65	231.26
31	узел	ул. Сосновая, 21	13.98	0.15	0.1	1.3022	-1.2959	0	0.001	0.021	-0.047	997.19	433.87
31	узел	ТК-26	43.23	0.15	0.1	4.5917	-4.5666	0.004	0.03	0.074	-0.166	3083.58	1308.28
31	ТК-4	ул. Красноармейская, 41	10	0.15	0.1	13.0613	-13.049	0.007	0.056	0.211	-0.473	363.9	155.91
31	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	5	0.15	0.1	66.4907	-66.241	0.086	0.713	1.072	-2.403	208.63	143.54
31	ТК-12	ТК-16	4.5	0.15	0.1	11.5012	-11.471	0.002	0.019	0.185	-0.416	187.7	131.91
31	ТК-2	ТК-12	3	0.15	0.1	28.6838	-28.614	0.01	0.08	0.462	-1.038	125.14	91.49

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
31	ТК-12	ТК-13	245	0.15	0.1	17.1824	-17.143	0.283	2.349	0.277	-0.622	10219.5	7723.81
31	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/1	6	0.15	0.1	8.5796	-8.5672	0.002	0.014	0.138	-0.311	248.19	189.18
31	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/2	4	0.15	0.1	8.5923	-8.58	0.001	0.01	0.139	-0.311	165.46	126.16
31	ТК-16	ТК-24	19	0.15	0.1	43.5004	-43.368	0.14	1.162	0.701	-1.573	792.48	557.1
31	ТК-24	ТК-17	3.5	0.15	0.1	25.4747	-25.445	0.009	0.074	0.411	-0.923	145.95	115.06
31	ТК-17	ул. Красноармейская, 44 к. 1	7	0.15	0.1	13.8338	-13.818	0.005	0.044	0.223	-0.501	291.87	230.47
31	ТК-17	ТК-18	7	0.15	0.1	11.6407	-11.627	0.004	0.031	0.188	-0.422	291.87	229.84
31	ТК-18	ТК-19	12	0.15	0.1	11.6404	-11.627	0.006	0.053	0.188	-0.422	500.17	394.23
31	ТК-19	ул. Красноармейская, 44 к. 2	3	0.15	0.1	11.6399	-11.627	0.002	0.013	0.188	-0.422	124.97	98.57
31	ЦТП ул. Красноармейская, 44	ТК-3	6	0.15	0.1	83.3663	-83.291	0.161	1.353	1.344	-3.021	221.71	94.51
31	ТК-3	ТК-8	14	0.15	0.1	40.5779	-40.548	0.089	0.749	0.654	-1.471	514.58	222.64
31	ТК-8	ТК-10	6	0.15	0.1	19.6705	-19.656	0.009	0.076	0.317	-0.713	222.64	95.36
31	ТК-10	ул. Красноармейская, 50	7	0.15	0.1	19.6703	-19.656	0.011	0.088	0.317	-0.713	259.6	111.24
31	ТК-3	ТК-4	64	0.15	0.1	42.7881	-42.743	0.455	3.803	0.69	-1.55	2352.36	998.13
31	ТК-4	ТК-5	5	0.15	0.1	14.9628	-14.948	0.004	0.036	0.241	-0.542	181.95	77.89
31	ТК-5	ул. Красноармейская, 54	12	0.15	0.1	14.9626	-14.948	0.011	0.088	0.241	-0.542	436.17	186.86
31	ТК-4	ул. Красноармейская, 52	3	0.15	0.1	14.7613	-14.748	0.003	0.021	0.238	-0.535	109.17	46.83
31	ТК-2	ЦТП ул. Красноармейская, 44	6	0.15	0.1	5.8068	-5.7311	0.001	0.006	0.094	-0.208	504.51	90.4
31	ТК-2	ТК-16	3	0.15	0.1	31.9995	-31.897	0.012	0.099	0.516	-1.157	125.14	87.94
31	ТК-24	ТК-25	228	0.15	0.1	18.0249	-17.924	0.289	2.39	0.291	-0.65	9507.4	5572.86
31	ТК-36	ТК-37	4	0.15	0.1	2.2434	-2.2359	0	0.001	0.036	-0.081	164.92	106.13
31	ТК-25	ТК-36	19.5	0.15	0.1	2.9065	-2.8927	0.001	0.005	0.047	-0.105	807.14	508.16
31	ТК-25	ТК-32	13	0.15	0.1	9.2067	-9.1763	0.004	0.036	0.148	-0.333	538.09	339.82
31	ТК-32	ул. Сосновая, 34 к.1	11	0.089	0.089	3.5044	-3.4935	0.008	0.008	0.16	-0.16	340.79	258.6
31	ТК-32	ТК-34	14	0.15	0.1	5.7018	-5.6831	0.002	0.015	0.092	-0.206	579.01	365.72
31	ТК-34	ул. Сосновая, 34 к.2	7	0.15	0.1	5.7012	-5.6833	0.001	0.007	0.092	-0.206	289.09	182.98

Номер источни ка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопро- вода, м	Диаметр обратного трубопро- вода, м	Расход воды в подающем трубопро- воде, т/ч	Расход воды в обратном трубопро- воде, т/ч	Потери напора в подающем трубопро- воде, м	Потери напора в обратном трубопро- воде, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопро- воде, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопро- воде, ккал/ч
31	ТК-25	узел	187	0.15	0.1	5.9019	-5.8589	0.026	0.212	0.095	-0.213	7740.25	4004.82
31	ТК-26	ТК-27	4	0.15	0.1	4.5898	-4.5674	0	0.003	0.074	-0.166	160.94	85.25
31	ТК-27	ТК-28	4	0.15	0.1	2.8123	-2.7986	0	0.001	0.045	-0.102	160.86	85.39
31	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.3	6	0.15	0.1	1.4383	-1.4313	0	0	0.023	-0.052	241.09	128.21
31	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.2	3	0.15	0.1	1.3738	-1.3673	0	0	0.022	-0.05	120.55	64.2
31	ТК-27	ул. Сосновая, 23 к.1	2	0.15	0.1	1.4686	-1.4618	0	0	0.024	-0.053	80.43	42.93
31	ТК-37	ул. Сосновая, 30	11	0.15	0.1	1.5829	-1.5778	0	0.001	0.026	-0.057	453.06	292.66
31	ТК-36	ТК-40	41	0.15	0.1	0.6623	-0.6572	0	0.001	0.011	-0.024	1690.43	1039.7
31	ТК-40	ул. Сосновая, 9	11	0.15	0.1	0.6605	-0.658	0	0	0.011	-0.024	437.17	281.39
31	ТК-37	ул. Сосновая, 32	3	0.15	0.1	0.6603	-0.6582	0	0	0.011	-0.024	123.56	79.95
31	ТК-2	ТК-2	11	0.15	0.1	60.6837	-60.51	0.157	1.309	0.978	-2.195	924.93	404.81
31	ТК-8	ул. Красноармейская, 48	5	0.15	0.1	20.9068	-20.892	0.009	0.071	0.337	-0.758	185.53	79.54
32	ЦТП Сеченова, 25	ТК-4	2.5	0.15	0.1	51.1339	-51.001	0.025	0.211	0.824	-1.85	136.66	56.88
32	ТК-4	ТК-5	46.4	0.15	0.1	51.1338	-51.001	0.47	3.925	0.824	-1.85	2463.34	1055.26
32	ТК-5	ул. Сосновая, 2	1.8	0.15	0.1	14.6728	-14.664	0.002	0.013	0.237	-0.532	95.52	43.99
32	ТК-5	ТК-6	72.2	0.15	0.1	36.459	-36.338	0.373	3.102	0.588	-1.318	3831.37	1591.01
32	ТК-6	ул. Сеченова, 25	3.5	0.15	0.1	10.9096	-10.902	0.002	0.014	0.176	-0.395	179.96	84.48
32	ТК-6	ТК-7	194	0.15	0.1	25.5463	-25.438	0.493	4.089	0.412	-0.923	9975.02	4083.88
32	ТК-7	ТК-8	73.5	0.15	0.1	18.7946	-18.707	0.101	0.839	0.303	-0.679	3610.24	1491.35
32	ТК-7	ул. Сеченова, 10 к.1	2.2	0.15	0.1	6.7433	-6.7348	0	0.003	0.109	-0.244	108.06	50.7
32	ТК-8	ул. Сеченова, 10 к.2	3	0.15	0.1	5.2845	-5.2758	0	0.003	0.085	-0.191	142.03	67.08
32	ТК-8	Т9	73.5	0.15	0.1	13.507	-13.432	0.053	0.433	0.218	-0.487	3479.82	1427.47
32	Т9	ул. Сеченова, 10 к.3	3	0.15	0.1	4.2075	-4.1989	0	0.002	0.068	-0.152	135.95	64.88
32	ТК-10	ул. Сеченова, 12	2.4	0.15	0.1	3.9772	-3.9643	0	0.001	0.064	-0.144	102.11	46.83
32	ТК-10	ТК-11	173.6	0.15	0.1	5.3116	-5.2739	0.02	0.159	0.086	-0.191	7385.89	2945.85
32	ТК-11	ул. Сеченова, 14	2.4	0.15	0.1	2.6389	-2.6264	0	0.001	0.043	-0.095	95.03	40.98
32	ТК-11	ул. Сеченова, 16	26.4	0.15	0.1	2.6652	-2.6508	0.001	0.006	0.043	-0.096	1045.3	442.9
32	ТК-2	ЦТП Сеченова, 25	8	0.15	0.1	12.4798	-12.347	0.005	0.04	0.201	-0.448	578.64	178.3
32	ул. Сеченова, 25	ТК-2	6	0.15	0.1	12.4801	-12.347	0.004	0.03	0.201	-0.448	250.35	126.57
32	Т9	ТК-10	173.6	0.15	0.1	9.2963	-9.2348	0.059	0.485	0.15	-0.335	7866.92	3165.38
33	ТК-11	ул. Суворовская, 12 к. 1	2	0.08	0.08	9.8702	-9.8625	0.021	0.02	0.559	-0.559	129.95	55.73
33	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 2	2	0.08	0.08	9.8237	-9.816	0.02	0.02	0.557	-0.556	129.83	55.66
33	ТК-4	ТК-5	48	0.15	0.1	45.0591	-44.994	0.378	3.161	0.726	-1.632	4465.68	1912.88

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
33	ул.Суворовская, 20	ТК-15	4	0.15	0.1	50.3846	-50.224	0.039	0.328	0.812	-1.822	166.9	111.4
33	ТК-15	ТК-16	96	0.15	0.1	50.3845	-50.224	0.945	7.875	0.812	-1.822	7945.06	3402.06
33	ТК-16	ТК-21	13	0.15	0.1	13.8342	-13.808	0.012	0.081	0.223	-0.501	1074.96	482.18
33	ТК-21	ТК-22	11	0.15	0.1	9.8806	-9.8624	0.005	0.035	0.159	-0.358	951.99	407.38
33	ТК-21	б. ул. Суворовская, 13 к. 3	5	0.08	0.08	3.953	-3.9461	0.011	0.008	0.224	-0.224	296.24	127.23
33	ТК-22	5. ул. Суворовская, 13 к. 2	5	0.08	0.08	4.5457	-4.5376	0.014	0.011	0.258	-0.257	295.8	126.78
33	ТК-22	4. ул. Суворовская, 13 к. 1	6	0.08	0.08	5.3345	-5.325	0.023	0.018	0.302	-0.302	354.96	152.02
33	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 1	5	0.15	0.1	2.5276	-2.5209	0	0.001	0.041	-0.091	395.72	176.51
33	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 3	7	0.08	0.08	3.2074	-3.2048	0.008	0.008	0.182	-0.182	454.41	194.4
33	ТК-18	ТК-19	73.5	0.15	0.1	8.952	-8.906	0.024	0.191	0.144	-0.323	5817.04	2356.55
33	ТК-19	ул. Суворовская, 17 к. 2	3	0.08	0.08	2.593	-2.5843	0.003	0.002	0.147	-0.146	153.65	68.78
33	ТК-18	ул. Суворовская, 17 к. 1	17.5	0.15	0.1	3.3369	-3.3273	0.001	0.006	0.054	-0.121	1385.01	614.57
33	ТК-19	ТК-20	87	0.15	0.1	6.3558	-6.323	0.015	0.115	0.102	-0.229	6508.56	2720.4
33	ТК-20	ул.Красноармейская, 44а	5	0.15	0.1	3.2142	-3.2003	0	0.002	0.052	-0.116	364.8	156.2
33	ТК-20	ул.Красноармейская, 44б	4	0.15	0.1	3.1379	-3.1244	0	0.001	0.051	-0.113	291.84	125.03
33	ТК-26	ул.Суворовская, 16	14	0.15	0.1	5.2898	-5.2783	0.002	0.013	0.085	-0.191	1179.19	504.75
33	ТК-17	ТК-18	22	0.15	0.1	22.5902	-22.501	0.05	0.363	0.364	-0.816	1786.54	746.21
33	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 3	54	0.15	0.1	3.8716	-3.8582	0.003	0.027	0.062	-0.14	4273.74	1868.24
33	ТК-16	ТК-17	7	0.15	0.1	36.5462	-36.418	0.054	0.302	0.589	-1.321	578.82	243.62
33	ЦТП Суворовская, 10а	ТК-4	4	0.15	0.15	45.0593	-44.993	0.032	0.031	0.726	-0.725	390.5	159.49
33	ул.Суворовская, 20	ЦТП Суворовская, 10а	8.97	0.15	0.15	89.7351	-89.668	0.28	0.279	1.447	-1.446	805.85	357.04
33	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 2	39.27	0.15	0.1	3.9012	-3.8886	0.002	0.02	0.063	-0.141	3107.96	1367.36

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
33	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 2	81.37	0.15	0.1	4.2849	-4.2712	0.006	0.049	0.069	-0.155	6873.28	2895.08
33	ТК-17	ТК-25	5	0.15	0.1	13.9556	-13.918	0.004	0.032	0.225	-0.505	406.03	181.01
33	ТК-25	ТК-26	38	0.15	0.1	5.2914	-5.2775	0.005	0.035	0.085	-0.191	3209.84	1371.71
33	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 1	22	0.15	0.1	4.3791	-4.3691	0.002	0.014	0.071	-0.158	1858.33	800.71
33	ТК-11	ТК-12	9	0.15	0.1	13.0315	-13.021	0.006	0.05	0.21	-0.472	854.2	365.75
33	ТК-5	ТК-11	24	0.15	0.1	22.9027	-22.883	0.049	0.41	0.369	-0.83	2231.69	976.23
33	ТК-7	ул.Суворовская, 31	5.5	0.08	0.08	22.1451	-22.116	0.283	0.283	1.255	-1.254	340.82	146.05
33	ТК-6	ТК-7	85.5	0.15	0.1	22.1488	-22.114	0.163	1.363	0.357	-0.802	7753.58	3316.78
33	ТК-5	ТК-6	128	0.15	0.1	22.1543	-22.112	0.245	2.04	0.357	-0.802	11902.4	4974.73
34	<b>ул. Гоголя, 12</b>	ЦТП ул. Гоголя, 12	7	0.125	0.08	8.1975	-8.1652	0.005	0.049	0.19	-0.463	531.71	198.21
34	ТК-2	ТК-20	12	0.125	0.08	3.3125	-3.3068	0.001	0.014	0.077	-0.187	817.32	345.83
34	ТК-20	ТК-21	63.5	0.125	0.08	3.3121	-3.3069	0.008	0.074	0.077	-0.187	4270.09	1814.59
34	ТК-21	ул. Заречная, 4а	6.4	0.125	0.08	0.987	-0.9861	0	0.001	0.023	-0.056	426.74	181.83
34	ТК-21	ул. Заречная, 8	5.6	0.125	0.08	2.3232	-2.3216	0	0.003	0.054	-0.132	373.4	160.06
34	ЦТП ул. Гоголя, 12	ТК-2	1.8	0.125	0.08	26.9603	-26.928	0.013	0.137	0.626	-1.526	125.01	52.54
34	ТК-3	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	3.0844	-3.0825	0	0.002	0.072	-0.175	136.42	59.21
34	ТК-3	ТК-4	12	0.125	0.08	20.5632	-20.539	0.051	0.532	0.477	-1.164	818.51	350.02
34	ТК-4	ТК-5	8	0.125	0.08	17.5744	-17.553	0.025	0.259	0.408	-0.995	544.47	232.78
34	ТК-5	ул. Архивная, 5	54.6	0.125	0.08	2.4663	-2.4625	0.004	0.035	0.057	-0.14	3707.04	1560.32
34	ТК-5	ТК-6	29.6	0.125	0.08	11.132	-11.12	0.037	0.385	0.258	-0.63	2009.68	862.11
34	ТК-6	ул. Заречная, 14	7.1	0.125	0.08	1.8928	-1.8912	0	0.003	0.044	-0.107	482.51	207.48
34	ТК-6	ТК-7	28.4	0.125	0.08	9.2383	-9.2287	0.025	0.255	0.214	-0.523	1930.03	825.2
34	ТК-7	ул. Заречная, 14	6.5	0.125	0.08	1.8603	-1.8588	0	0.002	0.043	-0.105	440.69	189.02
34	ТК-7	ТК-8	2.1	0.125	0.08	7.3771	-7.3702	0.001	0.012	0.171	-0.418	142.38	60.97
34	ТК-8	ул. Заречная, 20/11	3.5	0.125	0.08	4.6167	-4.6134	0.001	0.008	0.107	-0.261	237.12	102.14
34	ТК-8	ул. Заречная, 16	4.5	0.125	0.08	1.2506	-1.2496	0	0.001	0.029	-0.071	304.87	130.78
34	ТК-8	ТК-9	29.02	0.125	0.08	1.5098	-1.5072	0.001	0.007	0.035	-0.085	1966.07	819.54
34	ТК-9	ул. Заречная, 13	8	0.125	0.08	1.5089	-1.5076	0	0.002	0.035	-0.085	527.15	225.4
34	ТК-5	ул. Гоголя, 14	59.56	0.125	0.08	3.9759	-3.9708	0.01	0.1	0.092	-0.225	4043.8	1720.05
34	ТК-2	ТК-3	5.2	0.125	0.08	23.6478	-23.622	0.029	0.305	0.549	-1.339	354.17	152.01
34	ТК-4	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	2.9884	-2.9865	0	0.002	0.069	-0.169	136.12	59.08
35	п.Никита	Никита, 38/2	50	0.125	0.08	12.5214	-12.51	0.08	0.823	0.291	-0.709	3695.92	1582.09
35	п.Никита	Никита, 38/1	63	0.125	0.08	13.8311	-13.817	0.122	1.265	0.321	-0.783	2190.27	1696.1
36	ул. ЮБШ, 44В	ТК-2	35	0.1	0.1	19.6867	-19.67	0.442	0.442	0.714	-0.714	1095.4	1062.16

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
36	ТК-2	ЮБШ 44а	25	0.08	0.08	9.7725	-9.7648	0.252	0.251	0.554	-0.553	705.45	679.72
36	ТК-2	ЮБШ 44	15	0.08	0.08	9.9135	-9.906	0.155	0.155	0.562	-0.561	423.27	408.49
36	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	140	0.1	0.1	9.6076	-9.5942	0.423	0.422	0.349	-0.348	4381.61	4219.68
36	ТК-3	ЮБШ 4/1	23.5	0.08	0.08	3.1985	-3.1957	0.026	0.026	0.181	-0.181	658.95	635.43
36	ТК-3	ЮБШ 4/2	14.2	0.08	0.08	3.2029	-3.2003	0.016	0.016	0.182	-0.181	398.18	384.5
36	ТК-3	ЮБШ 4/3	13	0.08	0.08	3.2035	-3.2009	0.014	0.014	0.182	-0.181	364.53	352.07
37	ул. Курчатова, 7а	пер. Курчатова, 7а	53	0.05	0.05	7.1851	-7.1771	3.391	3.383	1.043	-1.041	1221.08	1143.69
37	ул. Курчатова, 7а	ТК-3	50	0.08	0.08	20.6978	-20.677	2.25	2.245	1.173	-1.172	1412.14	1335.12
37	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	51	0.08	0.08	10.0842	-10.074	0.546	0.545	0.572	-0.571	1438.84	1359.92
37	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	26	0.08	0.08	10.613	-10.603	0.308	0.308	0.602	-0.601	733.52	697.53
38	ул. ЮБШ, 44Г	ЮБШ № 44/4	77.5	0.08	0.08	12.9433	-12.932	1.366	1.364	0.734	-0.733	2188.81	2113.7



**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
**(РЕЗУЛЬТАТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РАСЧЁТА СУЩЕСТВУЮЩЕГО**  
**ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО ВАРИАНТА СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**ПОТРЕБИТЕЛИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ)**

Таблица – Потребители тепловой энергии

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>									
1	Московская, 37А	35.5	0.01	3.76	57.3	53.8	18.7	0.34	1.28	14.1
1	Московская, 37	35.7	0.13	3.06	57.5	53.3	18.7	5.36	16.4	9.36
1	Московская, 35	34.9	0.15	2.14	57.5	51.5	18.3	5.96	12.7	4.57
1	Московская, 47/2	41.9	0.17	3.05	57.6	53.4	18.7	6.67	20.4	9.32
1	Московская, 51	57	0.16	2.1	57.2	51.2	18.1	6.53	13.7	4.4
1	Московская, 39	37.1	0.1	2.7	57.5	52.7	18.5	3.94	10.6	7.27
1	Калинникова, 3	38	0.05	3.02	57.5	53.2	18.7	2.14	6.48	9.12
1	Калинникова, 3	37.2	0.05	3.05	57.1	53	18.5	2.14	6.54	9.3
1	Калинникова, 5	42.5	0.13	2.82	57.4	52.8	18.5	5.18	14.6	7.96
1	Московская, 49	49.6	0.15	2.19	57.4	51.6	18.3	6.11	13.4	4.8
1	Дзержинского, 7	51.1	0.12	1.98	56.9	50.6	17.9	4.88	9.67	3.92
1	Дзержинского, 9	59.1	0.11	1.98	56.6	50.3	17.8	4.47	8.82	3.9
1	Московская, 53	54.7	0.15	2.03	57.2	51	18.1	6.14	12.5	4.13
1	Малышева, 3	57.5	0.01	2.57	56.1	51.3	17.9	0.2	0.51	6.61
1	Малышева, 3	57.4	0.01	2.57	56.1	51.3	17.9	0.2	0.51	6.61
1	Малышева, 5	57.5	0.03	2.47	55.2	50.2	17.5	1.09	2.69	6.08
1	Московская, 47/2	45.7	0.18	2.98	57.5	53.2	18.7	7.22	21.5	8.9
1	Московская, 45	39	0.16	2.98	57.6	53.3	18.7	6.41	19.1	8.85
1	Дзержинского, 4	43.5	0.07	4.45	57.6	54.7	19	2.79	12.4	19.8
1	Московская, 43	36.6	0.15	3.38	57.6	53.8	18.8	5.96	20.1	11.4
1	Московская, 41	38.3	0.04	4.18	57.5	54.4	18.9	1.42	5.92	17.5
2	К.Маркса, 11/2	19.9	0.13	2.32	65.1	58.8	21.7	0	11.6	5.39
2	К.Маркса, 8	12.7	0.07	3.84	65.3	61.4	22.3	0	10.1	14.7
2	К.Маркса, 10	14.7	0.05	3.74	64.6	60.7	22	0	6.89	14
2	Киевский пер., 17	54.6	0.13	3.44	57.3	53.5	18.7	0	18.4	11.8
2	Киевская, 36	28.5	0.05	3.59	64.5	60.4	21.9	0	6.71	12.9
2	Киевский пер., 3	37.9	0.01	4.13	63.4	60	21.6	0	1.6	17.1
2	К.Маркса, 16	16.2	0.01	3.85	61	57.4	20.4	0	0.83	14.8
2	Киевский пер., 15	51.4	0.09	3.69	57.4	53.9	18.8	0	13.9	13.6
2	Ленина, 1	10.5	0.2	3.26	65.3	60.8	22.2	0	25.6	10.6
2	Ленина, 3	11	0.09	3.31	65.2	60.8	22.2	0	11.5	11

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
2	Киевский пер., 14	41.7	0.14	2.91	57.2	52.8	18.5	0	16.6	8.44
2	Морская, 12	21.9	0.13	3.17	63.9	59.3	21.5	0	16.4	10
2	Дмитреева, 5	35	0.01	3.15	62.3	57.9	20.8	0	1.16	9.95
2	Дмитреева, 4	31.7	0.06	3.11	60.2	55.9	19.9	0	7.83	9.69
2	Рузвельта, 4	10	0.04	3.55	64.9	60.8	22.1	0	5.66	12.6
2	Рузвельта, 3	6.39	0.26	2.05	65	58	21.5	0	21.3	4.21
2	Рузвельта, 5	6.67	0.15	2.07	64.8	57.9	21.4	0	12.7	4.3
2	Московская, 21	23	0.09	3.34	58.5	54.6	19.2	0	11.7	11.1
2	Руданского, 18	26.1	0.07	3.77	58.6	55.1	19.3	0	10.1	14.2
2	Московская, 11	11.4	0.06	4.61	64.4	61.2	22.1	0	11	21.3
2	Руданского, 20	27.4	0.04	3.89	58.6	55.2	19.4	0	5.7	15.2
2	Московская, 23	20.8	0.16	2.32	58.4	52.8	18.8	0	14.6	5.4
2	К.Маркса, 17/7	25.1	0.05	4.17	64.7	61.2	22.2	0	8.14	17.4
2	Васильева, 4	16.2	0.04	4.02	65.2	61.6	22.4	0	6.61	16.1
2	Садовая, 52	52.8	0.14	4.95	55.4	52.8	18.1	0	28.5	24.5
2	Московская, 27	22.4	0.14	2.34	58.4	52.8	18.8	0	13.4	5.46
2	Московская, 25	23	0.14	2.52	58.5	53.4	18.9	0	14.4	6.35
2	Московская, 29	25.3	0.11	3.6	58.3	54.6	19.2	0	16.4	13
2	К. Либкнехта, 1	52.9	0.22	5.03	55.4	52.9	18.1	0	44.4	25.3
2	Васильева, 9	22.3	0.11	5.29	65.5	62.6	22.7	0	23.7	27.9
2	Садовая, 30	35.2	0.19	4.54	65.5	62.2	22.6	0	34.8	20.6
2	Садовая, 29	30	0.11	4.58	65.5	62.2	22.6	0	19.7	20.9
2	Рузвельта, 9	4.97	0.11	3.1	64.3	59.6	21.7	0	13	9.6
2	Киевская, 12	19.7	0.04	3.82	64.3	60.5	21.9	0	6.24	14.6
2	Ленинградская, 2	41.7	0.22	4.15	65.4	61.8	22.5	0	37.1	17.2
2	Садовая, 28	36.1	0.19	4.43	65.4	62.1	22.5	0	32.8	19.6
2	К.Маркса, 9/2	15	0.06	3.79	65.2	61.3	22.3	0	8.64	14.4
2	К.Маркса, 11/1	17.7	0.12	3.74	65.3	61.4	22.3	0	18.1	14
2	Чехова, 1	18.4	0.02	3.59	63	59.1	21.3	0	2.32	12.9
2	Чехова, 10	17.9	0.01	3.59	59	55.3	19.5	0	1.38	12.9
2	Свердлова, 8	13.9	0.04	5.18	53.7	51.3	17.4	0	7.79	26.8
2	Свердлова, 15	27.9	0.06	2.99	53.3	49.3	16.8	0	7.43	8.94
2	Свердлова, 14	22.8	0.03	3.31	53.3	49.7	16.9	0	4.52	10.9
2	Садовая, 56	34.1	0.01	4.41	65	61.7	22.4	0	1.45	19.4
2	Садовая, 23	30	0.09	4.38	65.1	61.7	22.4	0	15.2	19.2
2	Садовая, 25	30.8	0.03	4.43	65	61.6	22.3	0	5.43	19.7

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
2	Рузвельта, 2/1	10.6	0.04	3.61	64.9	60.8	22.1	0	5.5	13
2	Руданского, 22	28.5	0.08	4.05	58.7	55.4	19.4	0	12.5	16.4
2	Октябрьская, 6а	62.8	0.03	5.12	58.8	56.2	19.6	0	7.13	26.2
2	Московская, 9а	12.8	0.05	1.03	64.2	51.2	19.7	0	1.86	1.07
2	Московская, 11а	11.4	0.01	4.7	64.7	61.6	22.3	0	2.16	22.1
2	Морская, 6	13.8	0	3.59	47	44	14.2	0	0.26	12.9
2	Морская, 5	19.6	0.07	3.52	64.1	60	21.8	0	10.1	12.4
2	Ленинградская, 11	65	0.01	5.2	54.4	52	17.7	0	2.89	27.1
2	Киевский пер., 12	43	0.15	2.89	57.2	52.8	18.5	0	17.4	8.37
2	Киевский пер., 10	42.9	0.16	3.95	57.4	54.1	18.9	0	24.7	15.6
2	Васильева, 10	20.5	0.05	5.16	65.1	62.3	22.5	0	10.8	26.6
2	Васильева, 12	23.1	0.03	5.18	65.2	62.3	22.5	0	6.36	26.8
2	Игнатенко, 2	10.2	0.08	3.66	65.1	61.1	22.2	0	12.4	13.4
2	Игнатенко, 8	10.4	0	3.59	62	58.1	20.8	0	0.32	12.9
2	Игнатенко, 3	10.2	0	3.62	64.6	60.6	22	0	0.35	13.1
2	Васильева, 16	25.1	0.12	4.86	65.6	62.5	22.7	0	24.1	23.6
2	Игнатенко, 7	9.43	0.06	3.56	64.6	60.5	22	0	8.86	12.7
2	Игнатенко, 14	13.7	0	5.44	53.2	51	17.2	0	0.98	29.6
2	Киевская, 8	15.7	0.15	2.26	65	58.6	21.6	0	13.7	5.09
2	Киевская, 16	22.8	0.12	3.71	65.3	61.4	22.3	0	18	13.8
2	Октябрьская, 8	68.8	0.16	4.96	58.7	56	19.6	0	30.8	24.6
2	Октябрьская, 6	62.9	0.17	4.97	58.7	56	19.6	0	32.9	24.7
2	Тренева, 3	16.5	0.14	3.4	65	60.7	22.1	0	18.9	11.6
2	Киевская, 14	20.2	0.1	4.12	65.3	61.7	22.4	0	16.8	17
2	Васильева, 17	26.6	0.01	4.88	65.2	62.1	22.5	0	1.21	23.8
2	Васильева, 15	25.6	0.02	4.84	64.7	61.6	22.3	0	2.98	23.5
2	Васильева, 13	23.6	0.05	5.26	65.3	62.5	22.6	0	10.5	27.7
2	Игнатенко, 10	9.7	0.01	3.58	61.6	57.7	20.6	0	0.97	12.8
2	Киевская, 10	17.9	0.07	4.08	65.2	61.6	22.3	0	11.5	16.7
2	Васильева, 11	23.1	0.03	5.23	65.3	62.4	22.6	0	6.38	27.4
2	К.Маркса, 15	23.2	0.09	3.84	65	61.2	22.2	0	13.6	14.7
2	Садовая, 17	28.9	0.05	4.12	64.7	61.1	22.1	0	7.45	17
2	Игнатенко, 16	13.4	0.04	5.17	53.7	51.4	17.4	0	8.22	26.7
2	Садовая, 15	28.2	0.06	4.13	64.7	61.2	22.2	0	9.18	17
2	Садовая, 32	34.4	0.03	4.65	65.1	61.9	22.4	0	5.58	21.6
2	Руданского, 1	10.1	0.06	3.57	64.8	60.7	22.1	0	7.88	12.7

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
2	Васильева, 14	23.2	0.02	5.19	65.4	62.5	22.6	0	5.17	26.9
2	Руданского, 5	12.3	0.01	3.58	63.9	59.8	21.6	0	1.54	12.8
2	Московская, 9	12.4	0.38	0.83	64.3	48.5	19.1	0	12.7	0.69
2	Садовая, 40	32.5	0.01	5.54	52.5	50.4	16.9	0	1.22	30.7
2	Киевская, 20	23.8	0.17	3.51	65.4	61.2	22.3	0	23.2	12.3
2	Ленинградская, 5	67	0.25	5.04	55.3	52.8	18.1	0	49.4	25.4
2	Руданского, 49	37.9	0.13	2.48	64.8	59	21.7	0	12.9	6.15
2	Московская, 31а	27.9	0.09	3.78	64.3	60.4	21.9	0	14.1	14.3
2	Васильева, 16	26.1	0.01	5.28	64.2	61.4	22.1	0	1.96	27.8
2	Октябрьская, 9	55.6	0.01	5.35	58.3	55.8	19.4	0	3.12	28.6
2	Киевская, 18	23.2	0.09	2.87	65	59.9	21.9	0	10.4	8.25
2	Васильева, 21	24.8	0.05	4.7	65.3	62.2	22.5	0	9.71	22.1
3	Свердлова, 38б	126	0.01	3.41	56	52.3	18.1	0	1.5	11.6
3	Свердлова, 89/3	163	0.17	2	55.9	49.8	17.5	0	14	4.01
3	Светлый тупик, 5	91.7	0.02	4.52	48.5	46	15	0	3.02	20.4
3	Свердлова, 44	145	0.03	3.43	56	52.3	18.1	0	4.74	11.7
3	ЮБШ, 4	173	0.09	5.18	56.2	53.7	18.5	0	18.4	26.8
3	ЮБШ, 6	176	0.1	4.58	56.1	53.3	18.4	0	19.2	21
3	ЮБШ, 12	172	0.1	4.88	56.1	53.5	18.4	0	18.6	23.9
3	ЮБШ, 8	175	0.08	4.94	56.1	53.5	18.4	0	15.7	24.4
3	Свердлова, 81	157	0.15	4.02	56	52.9	18.3	0	24.8	16.1
3	Свердлова, 89/1	161	0.17	4.41	56.1	53.2	18.3	0	29.9	19.4
3	Свердлова, 89/2	163	0.18	2.64	56	51.3	17.9	0	19	6.99
3	Свердлова, 83	157	0.12	1.96	55.9	49.7	17.5	0	9.43	3.85
3	Свердлова, 85	159	0.15	1.71	55.9	48.8	17.3	0	10.4	2.91
3	Свердлова, 87	161	0.17	2.6	56	51.2	17.9	0	17.2	6.78
3	Свердлова, 47	118	0.1	3.07	56.4	52.3	18.2	0	12.4	9.4
3	Свердлова, 59а	127	0.02	3.53	56.4	52.8	18.3	0	3.18	12.5
3	Свердлова, 61	130	0.16	3.33	56.5	52.7	18.3	0	21.1	11.1
3	Бакунинский проезд, 6	122	0.1	4.1	65.3	61.7	22.4	0	15.7	16.8
3	Бакунинский проезд, 4	126	0.1	3.11	65.2	60.5	22.1	0	12.5	9.7
3	Видовой въезд, 6	109	0.1	4	48.6	45.9	15	0	15.6	16
3	Дзержинского, 30	91.9	0.14	4.89	48.7	46.4	15.1	0	27.8	23.9
3	Дзержинского, 28	97.5	0.13	4.57	48.7	46.3	15.1	0	24.3	20.8
3	Дзержинского, 31	102	0.14	3.73	48.7	45.7	15	0	20.9	13.9
3	Дзержинского, 29/1	101	0.1	1.63	48.5	42.1	14.1	0	6.74	2.65

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
3	Видовой въезд, 2	108	0.11	1.64	48.4	42	14.1	0	7.23	2.69
3	Видовой въезд, 5	117	0.15	1.74	48.4	42.4	14.2	0	10.5	3.03
3	Видовой въезд, 3	113	0.16	2.12	48.4	43.4	14.4	0	13.2	4.5
3	Цветочная, 11/32	85.9	0.13	5.4	48.7	46.6	15.2	0	27.3	29.2
3	Дзержинского, 34	80.7	0.14	4	48.6	45.9	15	0	22.6	16
3	Весенняя, 13	72.6	0.24	2.68	48.6	44.6	14.7	0	25.8	7.2
3	Цветочная, 9	85.3	0.13	5.36	48.6	46.6	15.2	0	28.8	28.7
3	Цветочная, 7	88	0.15	5.21	48.6	46.5	15.1	0	30.8	27.2
3	Дзержинского, 26	95.7	0.12	5.02	48.6	46.4	15.1	0	25	25.2
3	Цветочная, 6	85.7	0.14	5.15	48.6	46.5	15.1	0	29.5	26.5
3	Свердлова, 77/1	141	0.15	4.78	56.8	54.1	18.7	0	28.9	22.8
3	Свердлова, 77/2	138	0.15	4.51	56.7	53.9	18.6	0	27.4	20.4
3	Свердлова, 77/3	137	0.14	4.3	56.7	53.7	18.6	0	24.2	18.5
3	Свердлова, 69	136	0.14	3.72	56.7	53.2	18.5	0	21.5	13.8
3	Свердлова, 75	133	0.15	3.01	56.7	52.5	18.3	0	18.4	9.03
3	Свердлова, 71	129	0.01	3.83	56.6	53.3	18.5	0	1.58	14.7
3	Свердлова, 65	130	0.16	3.45	56.7	53	18.4	0	21.7	11.9
3	Светлый тупик, 4	88.9	0.03	5.06	48.5	46.3	15.1	0	5.68	25.6
3	Светлый тупик, 3	95.3	0.01	4.85	48.4	46.2	15	0	1.57	23.5
3	Светлый тупик, 7	93.4	0.04	3.92	48.5	45.7	14.9	0	6.32	15.4
3	Светлый тупик, 3	94.5	0.01	4.81	48.4	46.1	15	0	1.56	23.1
3	Дзержинского, 16	90.5	0.09	3.78	48.4	45.6	14.9	0	12.9	14.3
3	Дзержинского, 18	93.9	0.02	4.57	48.3	46	15	0	3.45	20.9
3	Дзержинского, 20	96.3	0.01	4.58	48.2	45.9	14.9	0	2.18	20.9
3	Дзержинского, 25 кв.2	102	0.01	4.58	47.1	44.8	14.4	0	0.95	20.9
3	Светлый тупик, 2	88.9	0.04	4.44	48.3	45.9	14.9	0	6.75	19.7
3	Весенняя, 11	74.6	0.13	4.96	48.6	46.4	15.1	0	24.8	24.6
3	Весенняя, 12	66.5	0.14	3.49	48.6	45.5	14.9	0	20	12.2
3	Весенняя, 10	65.8	0.14	4.42	48.6	46.1	15	0	24.4	19.5
3	Весенняя, 9	72.7	0.15	3.76	48.6	45.7	15	0	22.3	14.1
3	Весенняя, 8	65.5	0.15	2.99	48.6	45	14.8	0	17.5	8.92
3	Весенняя, 7	71.2	0.14	3.08	48.6	45.1	14.8	0	16.9	9.51
3	Цветочная, 4	78.5	0.1	2.7	48.5	44.5	14.7	0	11.2	7.29
3	Цветочная, 2	81.6	0.09	2.63	48.4	44.3	14.6	0	9.91	6.89
3	Весенняя, 5	74	0.03	3.2	48.5	45.1	14.8	0	4.15	10.2
3	Весенняя, 5	76.4	0.03	3.15	48.4	44.9	14.7	0	4.08	9.9

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
3	Весенняя, 5	74.5	0.03	3.11	48.3	44.8	14.7	0	4.04	9.7
3	Весенняя, 6	66.7	0.05	3.18	48.5	45.1	14.8	0	6.85	10.1
3	Весенняя, 4	65.4	0.03	2.88	48.4	44.7	14.7	0	3.18	8.29
3	Весенняя, 2/10	66.3	0.13	2.64	48.5	44.4	14.6	0	13.4	6.94
3	Весенняя, 1/12	74.4	0.13	2.36	48.4	43.9	14.5	0	12.7	5.57
3	Дзержинского, 11	64.2	0.16	2.13	48.4	43.4	14.4	0	14	4.54
3	Дзержинского, 13/2	67.8	0.11	2.14	48.4	43.4	14.4	0	9.66	4.58
3	Свердлова, 53/1	121	0.1	2.37	56.6	51.3	18	0	9.93	5.62
3	Свердлова, 53/2	119	0.09	2.34	56.5	51.2	18	0	8.74	5.45
3	Свердлова, 51	114	0.17	2.3	56.5	51.1	17.9	0	15.5	5.31
3	Дзержинского, 13/1	67.3	0.12	2.08	48.2	43.1	14.3	0	9.79	4.34
3	Свердлова, 48	139	0.03	3.81	56.3	53	18.4	0	5.15	14.5
3	Свердлова, 48	137	0.02	3.64	56.1	52.6	18.2	0	3.51	13.2
3	Свердлова, 63	131	0.15	3.3	56.5	52.7	18.3	0	19.7	10.9
3	Мухина, 24	126	0.12	5.05	56.7	54.2	18.7	0	24.5	25.5
3	Мухина, 22	127	0.11	5.06	56.7	54.2	18.7	0	22.3	25.6
3	Малышева, 6	62.2	0.11	1.93	48.1	42.7	14.2	0	8.57	3.74
3	Мухина, 20	132	0.16	4.42	56.6	53.7	18.6	0	28.6	19.5
3	Дзержинского, 35	72.3	0.18	4.13	48.6	46	15	0	29.4	17.1
3	Мухина, 30/4	164	0.1	2.54	56.1	51.2	17.9	0	10.5	6.46
3	Мухина, 30/3	162	0.09	2.7	55.9	51.3	17.9	0	9.58	7.29
3	Свердлова пер. 8	112	0.32	3.64	56.6	53.1	18.4	0	46.7	13.2
3	Свердлова пер. 10	104	0.2	3.9	56.6	53.3	18.5	0	31.5	15.2
3	Свердлова, 49	122	0.15	3.54	56.6	53	18.4	0	21.8	12.5
3	Мухина, 38/1	168	0.09	3.6	56.1	52.6	18.2	0	12.8	13
3	Мухина, 38/2	173	0.09	3.23	56	52.2	18.1	0	11.9	10.4
3	Мухина, 38/3	176	0.09	3.35	56	52.3	18.1	0	12.7	11.2
3	Мухина, 30/1	162	0.09	4.47	56.2	53.3	18.4	0	16.6	20
3	Мухина, 30/2	163	0.05	2.87	56	51.7	18	0	5.19	8.23
3	Мухина, 19	170	0.24	1.38	55.7	47.1	16.9	0	13.1	1.9
3	Свердлова, 59б	126	0.01	3.54	56	52.5	18.2	0	0.85	12.5
3	Свердлова, 67	135	0.01	4.16	55.8	52.8	18.2	0	0.96	17.3
3	Свердлова, 73	128	0.02	3.6	56.6	53.1	18.4	0	2.88	12.9
3	Свердлова, 55	116	0.03	2.25	55.7	50.2	17.6	0	2.33	5.05
3	Свердлова, 53/3	117	0.01	2.51	55.9	50.9	17.8	0	1.21	6.3
3	Свердлова, 48а/2	138	0.04	3.45	56.1	52.4	18.2	0	5.38	11.9

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
3	Свердлова, 48	137	0.04	3.55	56.2	52.7	18.3	0	6.22	12.6
3	Свердлова, 46	143	0.01	4.2	56	53	18.3	0	0.99	17.7
4	Красных Партизан, 9/2	151	0.13	3.87	55.7	52.4	18.1	0	20.3	15
4	Красных Партизан, 11/2	158	0.08	3.88	55.7	52.5	18.1	0	12.8	15.1
4	Красных Партизан, 18	143	0.07	3.91	55.5	52.3	18	0	11.3	15.3
4	Тимирязева, 25/2 подъезд	214	0.05	4.13	57.5	54.3	18.9	0	7.49	17
4	Красных Партизан, 16	141	0.1	3.71	55.5	52.1	18	0	15.4	13.7
4	Красных Партизан, 26	145	0.26	3.5	55.4	51.9	17.9	0	36.7	12.2
4	Красных Партизан, 22	136	0.09	2.45	55.2	50.2	17.4	0	8.96	5.98
4	Красных Партизан, 26	146	0.04	3.9	54.7	51.5	17.6	0	6.23	15.2
4	Крупской, 38/2	168	0.08	3.63	55.8	52.3	18.1	0	12.2	13.2
4	Крупской, 38/3	173	0.08	3.32	55.7	51.9	18	0	10.2	11
4	Крупской, 38/4	175	0.08	3.15	55.6	51.7	17.9	0	10.3	9.95
4	Крупской, 38/5	177	0.09	2.78	55.5	51.1	17.7	0	9.54	7.71
4	Крупской, 38/1	165	0.07	3.63	55.7	52.2	18	0	10.7	13.2
4	Крупской, 36/1	169	0.06	3.73	55.6	52.2	18	0	9.15	13.9
4	Крупской, 36/2	174	0.07	3.68	55.6	52.2	18	0	10.8	13.5
4	Крупской, 36/3	177	0.06	3.71	55.6	52.2	18	0	9.21	13.8
4	Крупской, 44	180	0.08	3.41	55.3	51.6	17.8	0	11.2	11.6
4	Крупской, 42	177	0.09	3.71	55.6	52.2	18	0	13.9	13.7
4	Крупской, 34	176	0.09	3.49	55.2	51.7	17.8	0	12.9	12.2
4	Красных партизан, 5	117	0.13	2.88	56.8	52.4	18.3	0	15.2	8.27
4	Богдановича, 8	121	0.1	2.47	55.1	50.2	17.4	0	9.56	6.09
4	Богдановича, 2	118	0.05	2.34	54.6	49.4	17.1	0	4.93	5.45
4	Фурманова, 6	108	0.1	3.1	56.8	52.7	18.4	0	11.9	9.58
4	Кирова, 125	81.3	0.04	2.9	53.9	49.8	17.1	0	4.62	8.42
4	Красных партизан, 3	113	0.08	2.52	56.4	51.4	18	0	8.16	6.34
4	Фурманова, 2	109	0.09	2.6	56.5	51.7	18.1	0	9.2	6.76
4	Фурманова, 4/3	108	0.11	2.45	56.7	51.5	18.1	0	10.6	5.98
4	Фурманова, 4/2	110	0.09	2.75	56.7	52.1	18.2	0	9.37	7.58
4	Фурманова, 4/1	109	0.09	3.01	56.8	52.6	18.4	0	11.1	9.08
4	Григорьева, 44/2	120	0.13	1.8	55.1	48.4	17	0	9.46	3.24
4	Григорьева, 42	114	0.14	4.47	55.2	52.5	18	0	24.5	20
4	Халтурина, 28/1	130	0.14	3.65	55.1	51.7	17.8	0	19.9	13.3
4	Халтурина пер.22	134	0.12	2.83	55	50.7	17.5	0	13.8	8.03
4	Халтурина, 35	126	0.12	2.58	54.9	50.2	17.4	0	12.8	6.65



Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
4	Халтурина пер.20	122	0.14	2.24	54.9	49.5	17.2	0	12.9	5.01
4	Халтурина пер.25	127	0.03	2.05	54.6	48.8	17	0	2.21	4.21
4	Халтурина пер.23	124	0.15	2.09	54.9	49.1	17.1	0	12.3	4.35
4	Чернова, 15	105	0.14	5.25	55.3	52.9	18.1	0	29.8	27.6
4	Чернова, 11	96.5	0.14	4.54	55.2	52.4	18	0	26.2	20.6
4	Чернова, 13	98.9	0.14	4.76	55.2	52.6	18	0	27	22.6
4	Халтурина, 19/3	118	0.14	4.57	55.1	52.4	17.9	0	24.7	20.9
4	Халтурина, 33	123	0.12	4.44	55	52.2	17.9	0	21.3	19.8
4	Халтурина, 19/1	111	0.13	4.32	55.1	52.2	17.9	0	22	18.7
4	Халтурина, 17а	108	0.09	2.97	54.7	50.6	17.4	0	10.2	8.83
4	Халтурина пер.18	118	0.14	2.75	54.9	50.4	17.4	0	15.6	7.58
4	Григорьева, 46/1	135	0.12	3.61	55.1	51.6	17.8	0	17.7	13
4	Савельева, 1/1	134	0.21	2.79	54.9	50.5	17.5	0	23.4	7.77
4	Савельева, 2/3	126	0.1	1.63	54.3	47.1	16.5	0	6.65	2.65
4	Савельева, 2/2	128	0.13	2.17	54.4	48.9	17	0	11.6	4.72
4	Савельева, 2/1 подъезд	120	0.07	2	53.9	48	16.7	0	5.85	4
4	Крупской, 22	162	0.14	3.89	55.5	52.3	18	0	21.6	15.1
4	Крупской, 50/2	172	0.09	2.93	55.4	51.1	17.7	0	10.1	8.58
4	Крупской, 50/1	169	0.07	3.51	55.5	51.9	17.9	0	9.97	12.3
4	Крупской, 20/1	158	0.08	3.31	55.6	51.8	17.9	0	11.2	11
4	Мицько, 8	193	0.01	5.41	57.9	55.5	19.3	0	2.79	29.3
4	Тимирязева, 25/4 подъезд	209	0.06	4.29	57.5	54.5	19	0	9.63	18.4
4	Тимирязева, 25/5 подъезд	210	0.04	4.24	57.5	54.4	18.9	0	6.76	18
4	Тимирязева, 29/3	208	0.08	3.99	57.2	54	18.8	0	12.8	16
4	Тимирязева, 29/2	208	0.03	4.21	57.2	54.2	18.8	0	4.27	17.7
4	Тимирязева, 29/1	208	0.03	4.28	57.4	54.3	18.9	0	4.97	18.3
4	Тимирязева, 25/1 подъезд	216	0.07	4.66	57.6	54.8	19.1	0	12.7	21.7
4	Тимирязева, 25/3 подъезд	212	0.04	4.49	57.5	54.6	19	0	7.63	20.1
4	Санаторный въезд, 8/1	134	0.08	3.89	65.1	61.3	22.3	0	12.7	15.1
4	Санаторный въезд, 8/2	127	0.07	3.83	64.9	61.1	22.2	0	11.4	14.6
4	Санаторный въезд, 4а/1	120	0.08	3.77	64.9	61	22.2	0	12.6	14.2
4	Санаторный въезд, 4а/2	120	0.1	3.72	64.8	60.9	22.1	0	14.2	13.8
4	Тимирязева, 37/4	190	0.04	3.73	56	52.6	18.2	0	5.79	13.9
4	Савельева, 3/3	130	0.04	4.78	56.2	53.5	18.4	0	7.18	22.8
4	Григорьева, 44/1	121	0.12	1.68	54.9	47.8	16.8	0	7.9	2.81
4	Григорьева, 46/2	133	0.12	3.72	55.1	51.8	17.8	0	18.6	13.9

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
4	Халтурина пер.27	129	0.09	1.21	54.4	44.9	16.1	0	4.23	1.46
4	Халтурина, 17	99.9	0.03	2.99	54.2	50.2	17.2	0	4.07	8.96
4	Халтурина, 19/2	108	0.14	4.31	55	52.2	17.9	0	23.8	18.5
4	Халтурина, 19/4	116	0.12	4.48	55	52.2	17.9	0	21.1	20.1
4	Халтурина, 28/2	131	0.13	3.63	55.1	51.7	17.8	0	19.1	13.2
4	Красных Партизан, 11/1	157	0.15	4.06	55.8	52.7	18.2	0	24.8	16.4
4	Крупской, 20/3	153	0.08	4.06	55.7	52.6	18.1	0	13.7	16.5
4	Крупской, 20/2	156	0.09	4.09	55.7	52.6	18.1	0	14.1	16.7
4	Савельева, 3/4	129	0.04	4.85	56.1	53.5	18.4	0	8.18	23.5
4	Савельева, 3/2	133	0.08	4.76	56.5	53.8	18.6	0	15.3	22.6
4	Савельева, 3/1	137	0.04	4.99	56.5	53.9	18.6	0	7.48	24.9
4	Крупской, 21	140	0.14	4.71	56.5	53.7	18.6	0	25.7	22.2
4	Крупской, 19	143	0.14	4.95	56.5	53.9	18.6	0	26.9	24.5
4	Крупской, 11	137	0.15	4.91	56.5	53.9	18.6	0	30.4	24.1
4	Крупской, 13	143	0.16	5.03	56.5	54	18.6	0	31.9	25.3
4	Крупской, 15	150	0.14	5.27	56.6	54.2	18.7	0	30.3	27.8
4	Крупской, 17	151	0.17	5.34	56.6	54.2	18.7	0	36.3	28.5
4	Крупской, 26	171	0.14	3.8	56	52.7	18.2	0	20.5	14.4
4	Крупской, 32	176	0.13	4.17	56.3	53.2	18.4	0	22.3	17.4
4	Тимирязева, 31/2 подъезд	207	0.04	4.23	55.7	52.8	18.2	0	6.45	17.9
4	Тимирязева, 31/1 подъезд	207	0.04	4.36	55.9	53	18.3	0	6.31	19
4	Тимирязева, 37/3	190	0.04	3.93	56.1	52.9	18.3	0	5.68	15.5
4	Тимирязева, 37/2	191	0.08	4.3	56.3	53.3	18.4	0	13.9	18.5
4	Тимирязева, 37/1 подъезд	192	0.05	4.47	56.3	53.4	18.4	0	8.99	20
4	Тимирязева, 39/1 подъезд	204	0.07	4.07	56.1	53	18.3	0	11.5	16.6
4	Тимирязева, 10	149	0.11	2.5	65.4	59.6	21.9	0	10.7	6.24
4	Тимирязева, 35/4 подъезд	182	0.04	4.56	56.5	53.7	18.5	0	6.43	20.8
4	Тимирязева, 35/3 подъезд	180	0.04	4.77	56.6	53.9	18.6	0	8.14	22.7
4	Тимирязева, 35/2 подъезд	184	0.03	4.76	56.4	53.8	18.6	0	5.59	22.6
4	Тимирязева, 35/1 подъезд	185	0.03	4.75	56.3	53.6	18.5	0	5.53	22.6
4	Тимирязева, 39/2 подъезд	205	0.06	3.93	56.2	53	18.3	0	9.03	15.4
4	Тимирязева, 33/4 подъезд	188	0.03	4.44	56	53.2	18.3	0	5.69	19.7
4	Тимирязева, 33/2 подъезд	184	0.02	4.65	56.3	53.5	18.5	0	4.04	21.7
4	Тимирязева, 33/3 подъезд	183	0.03	4.53	56.2	53.4	18.4	0	4.76	20.5
4	Тимирязева, 27/6 подъезд	195	0.04	4.11	56.2	53.1	18.3	0	6.75	16.9
4	Тимирязева, 27/5 подъезд	195	0.04	4.43	56.3	53.4	18.4	0	7.55	19.6

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
4	Тимирязева, 27/4 подъезд	197	0.04	4.62	56.4	53.6	18.5	0	7.24	21.3
4	Тимирязева, 27/3 подъезд	196	0.06	4.41	56.3	53.4	18.4	0	10.3	19.4
4	Тимирязева, 27/2 подъезд	195	0.04	4.53	56	53.2	18.3	0	6.56	20.5
4	Тимирязева, 39/3 подъезд	206	0.03	4.15	56.2	53.2	18.4	0	5.71	17.2
4	Тимирязева, 45	195	0.1	3.62	56.4	52.9	18.3	0	15	13.1
4	Тимирязева, 43	200	0.09	3.18	56.3	52.3	18.2	0	12	10.1
4	Тимирязева, 41	203	0.07	3.22	56.3	52.4	18.2	0	9.29	10.4
4	Тимирязева, 39/4 подъезд	203	0.08	4.46	56.3	53.5	18.5	0	14.3	19.9
5	Кривошты, 11	59	0.2	3.92	57.6	54.3	18.9	0	31.5	15.3
5	Кривошты, 15	64.1	0.22	2.39	57.5	52.2	18.4	0	21.2	5.73
5	Кривошты, 19	64.9	0.15	1.92	57.1	50.6	18	0	11.6	3.68
5	Кривошты, 5	54.9	0.14	3.96	57.6	54.3	19	0	22.3	15.6
5	Кривошты, 9	56.6	0.12	3.69	57.6	54.1	18.9	0	17.6	13.6
5	Кривошты, 3	54.3	0.14	3.62	57.6	54	18.9	0	20.3	13.1
5	Кривошты, 7	57.7	0.14	3.59	57.6	54	18.9	0	20.4	12.9
5	Кривошты, 17	62	0.13	2.16	57.4	51.5	18.2	0	11.4	4.68
5	Кривошты, 13	62.3	0.16	2.23	57.4	51.7	18.3	0	14.7	4.98
5	Кривошты, 14	65.3	0.17	2.3	57.4	51.9	18.3	0	15.2	5.27
5	Кривошты, 21	62.6	0.14	2.19	57.4	51.6	18.3	0	12.4	4.79
5	Кривошты, 25	66.7	0.17	2.03	57.3	51.1	18.1	0	13.5	4.13
5	Кривошты, 16	69.6	0.07	1.73	57	49.8	17.8	0	5.1	2.99
5	Кривошты, 16	71.4	0.07	1.68	56.9	49.6	17.7	0	4.96	2.83
5	Кривошты, 16	68.4	0.07	1.77	57.1	50	17.8	0	5.21	3.12
5	Кривошты, 27	67.6	0.12	1.97	56.6	50.3	17.8	0	9.8	3.89
5	Кривошты, 20	72.2	0.07	1.64	55.7	48.4	17.2	0	4.79	2.7
5	Кривошты, 18	73.5	0.18	1.63	55.7	48.3	17.1	0	11.6	2.64
5	Кривошты, 10	56.8	0.19	2.88	57.4	52.9	18.6	0	22.3	8.29
5	Кривошты, 1	54.3	0.14	3.21	57.6	53.6	18.8	0	18.1	10.3
5	Кривошты, 4	47.5	0.14	1.53	57	48.9	17.6	0	8.34	2.33
5	Вергасова, 3	50.4	0.09	1.31	56.3	47.2	17	0	4.95	1.73
5	Спендиарова, 3	46.5	0.01	1.48	50	42.7	14.6	0	0.58	2.2
5	Кривошты, 6	50.7	0.12	2.84	57.3	52.8	18.5	0	13.7	8.07
5	Кривошты, 2	49.2	0.12	2.92	57.5	53.1	18.6	0	14.3	8.52
5	Киевская, 88	44.6	0.18	1.5	56.6	48.5	17.4	0	10.8	2.24
5	Киевская, 86	43.3	0.16	0.89	56.3	43.4	16.2	0	5.69	0.8
5	Макаренко, 8/2	47.1	0.08	0.5	53.8	33.6	13.4	0	1.7	0.25

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
5	Макаренко, 8/1	44	0.09	0.73	55.9	40.6	15.4	0	2.64	0.54
5	Киевская, 13	48.9	0.13	2.91	57.4	53	18.6	0	14.9	8.47
5	Спендиарова, 6	53.4	0.15	2.56	57.3	52.3	18.4	0	15.1	6.53
5	Спендиарова, 4	55.6	0.1	1.02	55.4	44.1	16.1	0	4.1	1.05
5	Киевская, 7	48.4	0.14	2.32	57.2	51.7	18.3	0	13.2	5.39
5	Киевская, 11/1	48	0.09	1.9	56.3	49.8	17.6	0	6.85	3.59
5	Киевская, 9	45.2	0.14	1.89	56.9	50.4	17.9	0	10.3	3.59
5	Изобильная, 3	78.4	0.13	4.42	57.2	54.3	18.8	0	23.7	19.5
5	Киевская, 11/2	46	0.12	1.94	57	50.6	18	0	9.41	3.76
5	Спендиарова, 8	51.6	0.11	0.85	54.3	41.3	15.3	0	3.84	0.73
5	Вергасова, 1	51.2	0.1	1.27	55.9	46.6	16.8	0	5.03	1.62
6	Украинская, 3	87.9	0.13	1.67	56.4	49.1	17.5	0	8.59	2.8
6	Украинская, 1	82.1	0.17	1.9	57	50.4	17.9	0	13.1	3.62
6	Музейная, 20	64.7	0	3.97	52.8	49.8	16.8	0	0.54	15.8
6	Музейная, 25	70.5	0.03	3.86	54.8	51.6	17.7	0	4.05	14.9
6	Музейная, 5	68	0.01	4.07	56	52.9	18.2	0	1.35	16.5
6	Музейный пер., 1	66.4	0.01	4.07	56.5	53.4	18.5	0	2.05	16.5
6	Музейная, 12	70.5	0.01	4.1	54.2	51.2	17.4	0	1.1	16.8
6	Музейный пер., 5 кв.4	66.8	0.01	4.11	55.4	52.3	18	0	1.07	16.9
6	Грибоедова, 3	73.2	0.12	1.62	57.1	49.5	17.7	0	7.74	2.63
6	Грибоедова, 4/а	78.9	0.13	1.63	57	49.4	17.7	0	8.34	2.64
6	Грибоедова, 4/б	77.5	0.08	1.72	56.9	49.7	17.7	0	5.2	2.96
6	Грибоедова, 1	72.2	0.14	1.68	57.4	49.9	17.9	0	9.39	2.82
6	Грибоедова, 7	69.3	0.09	2	57.3	51	18.1	0	6.98	4.01
6	Украинская, 7	90.3	0.12	1.2	56.2	46.3	16.8	0	5.65	1.44
6	Грибоедова, 5/2	68.9	0.11	1.63	56.9	49.4	17.7	0	7.12	2.65
6	Украинская, 7	93.8	0.01	1.32	54.6	45.8	16.3	0	0.39	1.74
6	Украинская, 5/а	93.6	0.07	1.17	55.8	45.8	16.6	0	3.07	1.36
6	Грибоедова, 5/1	67.5	0.11	1.71	57.3	50.1	17.9	0	7.5	2.93
6	Музейный пер., 4	71.1	0.02	4.46	56.6	53.7	18.6	0	3.16	19.9
6	Бирюкова, 3б	58.6	0.14	3.61	57.6	54	18.9	0	20.9	13
6	Музейный пер., 2	70.7	0.01	4.47	55.6	52.8	18.1	0	1.34	19.9
6	Грибоедова, 9	73.4	0.1	1.93	57.2	50.7	18	0	7.8	3.73
6	Грибоедова, 11	70.8	0.07	1.93	57.1	50.7	18	0	5.46	3.74
6	Грибоедова, 13	73.9	0.04	1.92	56.8	50.3	17.8	0	3.35	3.68
6	Украинская, 5/г	78.8	0.09	1.68	56.8	49.5	17.7	0	5.94	2.83

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
6	Украинская, 5/в	83	0.08	1.34	56.2	47.2	17	0	4.38	1.8
6	Украинская, 5/б	87.8	0.08	1.25	56.2	46.7	16.9	0	4.24	1.57
7	Садовая, 8	31.4	0.01	3.69	55.4	52	17.9	0	2.02	13.6
7	К. Маркса, 22	41.6	0.1	3.66	57.7	54.1	18.9	0	14	13.4
7	Садовая, 4	35.2	0.01	3.68	54.7	51.4	17.6	0	2.02	13.6
8	Орлиная, 3	118	0.06	0.73	57	41.5	15.9	0	1.86	0.54
8	Жадановского, 2	116	0.01	2.39	57.1	51.8	18.3	0	1.1	5.69
8	Найденова, 31/2	118	0.13	3.06	57.3	53.1	18.6	0	15.5	9.36
8	Найденова, 31/1	120	0.14	3.16	57.4	53.3	18.7	0	18.1	10
8	Жадановского, 3	125	0.21	2.34	57.5	52.1	18.4	0	19.5	5.47
8	Жадановского, 1	123	0.2	2.14	57.5	51.6	18.3	0	17.5	4.6
8	Дарсановский въезд, 6/1,2	98.1	0.09	2.08	56.1	50.2	17.6	0	7.37	4.33
8	Дарсановский въезд, 6/1,2	99.7	0.09	2.32	56.3	51	17.9	0	8.22	5.39
8	Черкасова, 5	103	0.16	2.88	57.2	52.7	18.5	0	18.6	8.27
8	Рабочая,19	87.9	0.15	2.81	57	52.5	18.4	0	17.2	7.9
8	Рабочая,21	92.1	0.15	2.72	57.1	52.4	18.4	0	16.6	7.41
8	Черкасова, 3	102	0.16	3.64	57.3	53.7	18.7	0	22.8	13.2
8	Рабочая, 35	134	0.08	2.02	56.8	50.6	17.9	0	6.25	4.09
8	Рабочая, 33	129	0.1	1.94	56.8	50.4	17.9	0	8	3.75
8	Ударников, 10	129	0.1	1.7	56.7	49.5	17.6	0	7.13	2.89
8	Ударников, 12	134	0.09	2.19	56.9	51.2	18.1	0	7.84	4.81
8	Ореховая, 32	141	0.08	2.39	57	51.7	18.2	0	7.32	5.72
8	Ореховая, 32	142	0.08	3.08	56.8	52.6	18.4	0	9.42	9.46
8	Ореховая, 30	141	0.18	2.17	56.5	50.7	17.9	0	15.6	4.7
8	Рабочая, 24	105	0.2	4.01	57.3	54.1	18.8	0	32.3	16.1
8	Чкалова, 3	123	0.01	4.32	56.1	53.2	18.3	0	1.09	18.7
9	Найденова, 12	87.3	0.2	4.31	57.6	54.6	19	0	34.3	18.6
9	Найденова, 10	79.2	0.33	2.91	57.6	53.2	18.7	0	39	8.47
9	Найденова, 16/1	88.9	0.1	3.62	57.6	54	18.9	0	15.1	13.1
9	Найденова, 17	99.2	0.01	4.36	57.6	54.6	19	0	1.6	19
9	Мисхорская, 4/2	94.3	0.13	2.18	57	51.2	18.1	0	11.4	4.74
9	Найденова, 8/1,2	69	0.22	2.17	57.4	51.5	18.2	0	19.3	4.7
9	Найденова, 31/3	111	0.02	4.3	57.3	54.3	18.9	0	3.51	18.5
9	Найденова, 31/3	112	0.05	4.25	57.2	54.2	18.8	0	7.69	18.1
9	Мисхорская, 4/1	100	0.17	2.47	57.2	52.1	18.3	0	16.7	6.08
9	ЮБШ, 32	121	0.19	4.04	57.2	54	18.8	0	30	16.3

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
9	Мисхорская, 6/1	92.1	0.17	2.57	57.2	52.3	18.4	0	18	6.6
9	Мисхорская, 1/1	115	0.2	3.27	57.4	53.4	18.7	0	26.2	10.7
9	Найденова, 8/3	68.7	0.14	2.16	57.1	51.3	18.1	0	11.7	4.65
9	Мисхорская, 2/2	111	0.16	3.7	57.4	53.9	18.8	0	23.9	13.7
9	Мисхорская, 1/2	116	0.15	3.52	57.4	53.7	18.7	0	20.6	12.4
9	Мисхорская, 2/1	108	0.16	2.89	57.1	52.7	18.5	0	18.5	8.35
9	Мисхорская, 6/2	89.1	0.14	2.27	57.1	51.5	18.2	0	13	5.15
9	Найденова, 16/2	88.7	0.1	3.73	57.5	54	18.8	0	14.4	13.9
10	Суворовская, 27	150	0.13	2.78	57.4	52.8	18.5	0	14.3	7.73
10	Суворовская, 19	150	0.16	2.62	57.2	52.4	18.4	0	17	6.88
10	Блюхера, 40 кор.1,2,3	119	0.5	3.96	57.7	54.4	19	0	78.6	15.7
10	Суворовская, 21	153	0.16	2.5	57.2	52.1	18.3	0	16	6.24
10	Суворовская, 25	143	0.12	3.32	57.4	53.6	18.7	0	16	11
10	Суворовская, 23	141	0.11	3.7	57.5	54	18.9	0	16.7	13.7
12	Мира, 11/2,3,4	255	0.05	2.92	57	52.7	18.4	0	5.78	8.52
12	Мира, 11/1	256	0.05	3.02	57.1	52.9	18.5	0	5.47	9.11
12	40 лет Октября, 5	257	0.1	2.77	57	52.4	18.4	0	11.5	7.69
12	40 лет Октября, 3	263	0.29	0.55	56.4	36.9	14.7	0	6.31	0.31
12	40 лет Октября, 11/1	256	0.11	2.32	56.9	51.5	18.1	0	10.2	5.36
12	40 лет Октября, 11/2	256	0.11	2.51	56.6	51.6	18.1	0	11.1	6.29
12	40 лет Октября, 1	265	0.17	1.18	57.1	46.9	17.1	0	8.24	1.4
12	пер. Парусный, 4	227	0.14	1.55	56.3	48.5	17.3	0	8.66	2.42
12	Мира, 4	267	0.18	2.16	57.4	51.5	18.2	0	15.2	4.67
12	Мира, 11/2,3,4	251	0.05	2.2	57	51.2	18.1	0	4.35	4.82
12	Мира, 8	261	0.14	0.48	55.1	33.9	13.8	0	2.79	0.23
12	Мира, 11/2,3,4	249	0.05	2	56.7	50.5	17.9	0	3.97	4.02
12	пер. Парусный, 3	235	0.07	3.05	56.5	52.3	18.2	0	8.82	9.27
12	Мира, 6	262	0.15	1.18	57.1	47	17.2	0	7.17	1.4
12	Мира, 2	274	0.12	3.58	57.4	53.8	18.8	0	17	12.8
13	Школьная, 19	212	0.17	2.36	57.4	52.1	18.4	0	15.6	5.55
13	Школьная, 21/2	215	0.15	2.2	57.5	51.7	18.3	0	13.5	4.86
13	Школьная, 23/1	231	0.01	5.48	56.2	53.8	18.5	0	1.53	30
13	Школьная, 23/1,2	222	0.22	3.97	57.6	54.3	18.9	0	35.1	15.8
13	Школьная, 21/1	222	0.08	6.43	57.6	55.6	19.2	0	20.1	41.4
13	Риекская, 22/1,2	247	0.22	3.75	57.6	54.1	18.9	0	33.3	14
13	Горького, 12	234	0.12	0.98	56.7	44.7	16.6	0	4.65	0.97

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
13	Фруктовая, 6	215	0	1.85	53.2	46.9	16.3	0	0.31	3.43
13	Субхи, 8 кв.2	212	0.01	1.83	55.9	49.3	17.4	0	0.64	3.36
13	Субхи, 5/1	208	0.12	1.69	56.9	49.6	17.7	0	7.94	2.85
13	Тамарлы, 3	195	0.15	1.88	56.4	49.8	17.6	0	11	3.52
13	Тамарлы, 5	195	0.16	1.68	56.2	49	17.4	0	10.5	2.84
13	Тамарлы, 1	186	0.14	1.58	55.9	48.3	17.2	0	8.59	2.51
13	Тамарлы, 15	203	0.14	1.48	56.2	48	17.2	0	8.44	2.19
13	Риекская, 18	244	0.09	3.88	57.5	54.1	18.9	0	13.8	15.1
13	Фруктовая, 5	220	0.01	4.93	56.5	53.9	18.6	0	1.08	24.3
13	Риекская, 6	219	0.15	3.62	57.5	53.9	18.8	0	21.7	13.1
13	Риекская, 8	226	0.08	2.99	57.3	53	18.6	0	9.32	8.95
13	Риекская, 11	230	0.08	1.91	57.3	50.8	18.1	0	5.8	3.67
13	Горького, 10	233	0.02	1.08	55.9	45	16.4	0	0.94	1.16
13	Риекская, 17	245	0.19	2.3	57.4	51.8	18.3	0	17.4	5.29
13	Горького, 14	243	0.32	1.33	56.6	47.6	17.2	0	17.2	1.78
13	Субхи, 5/2	207	0.11	1.68	56.9	49.5	17.7	0	7.2	2.83
13	Риекская, 20	242	0.11	3.67	57.6	54.1	18.9	0	16.7	13.5
13	Школьная (Тамарлы), 22/17	207	0.15	1.91	56.5	50.1	17.7	0	11.4	3.64
13	Тамарлы, 6/24	219	0.47	4.82	57.5	54.8	19	0	90.1	23.2
13	Субхи, 5/3	209	0.12	1.37	57.1	48.2	17.4	0	6.8	1.86
13	Тамарлы, 13	203	0.08	1.47	56	47.9	17.1	0	4.54	2.17
13	Риекская, 2/1	213	0.08	1.22	57.2	47.3	17.3	0	4.13	1.5
13	Риекская, 2/2	216	0.11	1.1	57.2	46.2	17	0	4.73	1.2
13	Риекская, 5	222	0.1	2.9	57.5	53.1	18.6	0	12.2	8.42
13	Риекская, 9	224	0.14	2.59	57.4	52.5	18.5	0	14.9	6.72
13	Севастопольское ш., 21/1	221	0.07	0.42	55.3	31.4	13.3	0	1.18	0.18
13	Севастопольское ш., 21/2	224	0.08	0.44	55.7	32.5	13.6	0	1.33	0.19
13	Севастопольское ш., 21/3	227	0.08	0.59	55.9	37.5	14.7	0	1.81	0.34
13	Восточный пер., 8	234	0.01	5.28	57.2	54.7	18.9	0	2.68	27.9
13	Горького, 1	230	0.26	0.55	56.3	36.6	14.6	0	5.71	0.3
13	Горького, 2	226	0.16	0.74	56.8	41.4	15.8	0	4.62	0.55
13	Горького, 4	226	0.15	0.93	57	44.3	16.5	0	5.41	0.86
13	Фруктовая, 1	223	0.01	5.11	57.4	54.9	19	0	1.84	26.1
14	Родниковая, 18	209	0.06	3.6	57.3	53.8	18.8	0	9.31	13
14	Родниковая, 16	214	0.07	3.65	57.4	53.8	18.8	0	9.95	13.3
14	Родниковая, 14/1	200	0.09	4.77	57.6	54.8	19	0	16.8	22.7

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
14	Родниковая, 14/4	211	0.05	3.97	57.4	54.2	18.9	0	7.81	15.7
14	Родниковая, 14/5	212	0.05	3.77	57.4	53.9	18.8	0	6.97	14.2
14	Родниковая, 53	198	0.09	2.96	57.1	52.8	18.5	0	10.5	8.76
14	Маяковского, 14	183	0.16	3.76	57.5	54	18.8	0	24.2	14.2
14	Маяковского, 11	196	0.08	4.34	57.5	54.5	19	0	13.4	18.9
14	Маяковского, 18	172	0.15	2.13	57.2	51.3	18.2	0	13.1	4.53
14	Маяковского, 16	180	0.17	2.74	57.5	52.8	18.6	0	18.2	7.51
14	Маяковского, 17	183	0.18	2.6	57.4	52.5	18.5	0	19	6.76
14	Маяковского, 12/1	177	0.22	3.06	57.6	53.4	18.7	0	26.6	9.35
14	Маяковского, 10/3	181	0.09	4.87	57.6	54.9	19.1	0	17.6	23.7
14	Маяковского, 12/2	175	0.12	4.84	57.6	54.9	19.1	0	24.2	23.4
14	Маяковского, 2	168	0.01	5.28	55.9	53.5	18.4	0	1.5	27.8
14	Маяковского, 10/2	176	0.1	5.28	57.6	55.1	19.1	0	20.2	27.9
14	Маяковского, 10/1	180	0.09	5.28	57.6	55.2	19.1	0	18.6	27.8
14	Родниковая, 14/3	209	0.04	4.02	57.4	54.2	18.9	0	6.12	16.1
14	Родниковая, 14/2	206	0.09	4.18	57.5	54.4	18.9	0	15.6	17.5
15	16 Апреля 1944г., 4	252	0.13	4.23	65.2	61.7	22.4	0	21.5	17.9
15	16 Апреля 1944г., 19	255	0.3	4.1	65.4	61.8	22.4	0	49	16.8
15	Стахановская, 32	244	0.14	5.58	57.4	55.1	19.1	0	31.8	31.1
15	Стахановская, 17	249	0.12	3.85	57.3	53.9	18.8	0	18.5	14.8
15	Стахановская, 13к1	242	0.18	4.51	57.4	54.5	18.9	0	33	20.4
15	Стахановская, 13к2	249	0.15	3.85	57.3	53.9	18.8	0	23.3	14.8
15	Стахановская, 15к1	245	0.08	2.82	57	52.4	18.4	0	9.3	7.92
15	Стахановская, 11к2	241	0.12	2.4	56.3	51.1	17.9	0	11.9	5.76
15	Стахановская, 19	255	0.17	5.36	57.3	54.9	19	0	36.6	28.7
15	Стахановская, 38	252	0.14	3.37	57.3	53.5	18.7	0	19.1	11.3
15	Стахановская, 42	255	0.04	3.66	56.7	53.2	18.5	0	5.38	13.4
15	Стахановская, 44	256	0.04	3.58	56.8	53.3	18.5	0	5.82	12.8
15	Стахановская, 46	255	0.02	3.61	56.6	53.1	18.4	0	2.42	13
15	Стахановская, 40к1	253	0.08	4.43	57.3	54.3	18.9	0	13.8	19.6
15	Стахановская, 40к2	252	0.07	3.86	57.1	53.8	18.7	0	11.4	14.9
15	Стахановская, 21	258	0.24	4.46	57.2	54.3	18.9	0	42.2	19.9
15	16 Апреля 1944г., 9	230	0.11	3.81	65.4	61.5	22.4	0	16.8	14.5
15	16 Апреля 1944г., 11	231	0.12	2.96	65.2	60.2	22	0	14.4	8.78
15	16 Апреля 1944г., 7	226	0.14	3.82	65.4	61.6	22.4	0	22	14.6
15	Винодела Егорова, 2	210	0.05	2.97	64.3	59.5	21.7	0	6.17	8.79



Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
15	Винодела Егорова, 4	215	0.08	2.79	64.4	59.2	21.6	0	8.63	7.77
15	Стахановская, 2	229	0.04	2.9	65	60	22	0	4.31	8.42
15	Стахановская, 12к4	223	0.02	1.9	64.8	57.3	21.3	0	1.62	3.62
15	Стахановская, 12к3	224	0.05	1.86	64.8	57.1	21.2	0	4.05	3.45
15	Стахановская, 12к2	225	0.05	1.62	64.7	56	21	0	3.28	2.62
15	Стахановская, 6к3	231	0.06	1.29	64.4	53.7	20.4	0	3.14	1.65
15	Стахановская, 6к2	231	0.06	1.27	64.3	53.5	20.3	0	3.1	1.6
15	Стахановская, 6к1	230	0.06	2.39	64.9	58.8	21.7	0	5.84	5.71
15	Стахановская, 12к1	225	0.03	1.3	64.1	53.6	20.2	0	1.34	1.7
15	Стахановская, 10	228	0.07	1.26	64.5	53.6	20.4	0	3.7	1.58
15	Стахановская, 8	231	0.08	1.01	63.9	50.7	19.6	0	3.41	1.03
15	Стахановская, 18к2	244	0.07	4.16	65.1	61.6	22.3	0	11.1	17.3
15	Винодела Егорова, 18к1	220	0.06	3.64	64.8	60.8	22.1	0	8.35	13.3
15	Стахановская, 1	222	0.08	3.55	64.5	60.4	21.9	0	11.7	12.6
15	Винодела Егорова, 16	218	0.02	3.55	63.7	59.6	21.6	0	3.01	12.6
15	Винодела Егорова, 12	224	0.06	2.11	56.6	50.7	17.9	0	5.33	4.44
15	Винодела Егорова, 10	222	0.06	1.95	56.2	49.9	17.6	0	4.33	3.81
15	Винодела Егорова, 5	213	0.05	0.56	55.2	36.1	14.3	0	1	0.31
15	ЮБИШ, 13	206	0.11	0.41	55.1	30.7	13	0	1.87	0.17
15	ЮБИШ, 15	211	0.16	0.37	54.7	28.6	12.5	0	2.38	0.14
15	ЮБИШ, 9	206	0.14	0.35	52.3	26.1	11.4	0	1.98	0.12
15	ЮБИШ, 11	201	0.13	0.33	54.6	26.5	12	0	1.7	0.11
15	ЮБИШ, 7	198	0.13	0.29	51.5	22	10.3	0	1.48	0.08
15	16 Апреля 1944г., 3	227	0.14	3.27	65.4	60.9	22.2	0	18	10.7
15	16 Апреля 1944г., 1	224	0.15	3.15	65.3	60.7	22.2	0	18.8	9.91
15	16 Апреля 1944г., 9а	233	0.11	3.06	65.3	60.5	22.1	0	13.2	9.36
15	Стахановская, 34	248	0.14	4.06	57.3	54.2	18.8	0	22.7	16.5
15	Стахановская, 15к2	248	0.1	2.25	56.7	51.1	18	0	8.56	5.05
15	Стахановская, 18к1	243	0.06	4.13	65.1	61.5	22.3	0	10.7	17
15	16 Апреля 1944г., 17а	244	0.05	4.81	65.4	62.3	22.6	0	8.98	23.1
15	Стахановская, 16	238	0.13	4.56	65.2	62	22.5	0	24.1	20.8
16	НБС-ННЦ, д 13	198	0.05	3.18	65.1	60.5	22.1	0	5.87	10.1
16	НБС-ННЦ, д 12/А	199	0.01	3.34	64.5	60.1	21.9	0	1.16	11.2
16	НБС-ННЦ, д 6	184	0.05	4.2	65.5	61.9	22.5	0	8.61	17.6
16	НБС-ННЦ, д 11	196	0.13	2.83	64.9	59.8	21.9	0	15.2	8.03
16	НБС-ННЦ, д 5/2	187	0.06	3.79	65.3	61.4	22.3	0	8.87	14.4

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
16	НБС-ННЦ, д 5/1	189	0.07	3.78	65.3	61.4	22.4	0	11.2	14.3
16	НБС-ННЦ, д 4	193	0.03	3.84	65.3	61.5	22.4	0	4.15	14.7
16	НБС-ННЦ, д 3	196	0.13	3.77	65.4	61.5	22.4	0	19.9	14.2
16	НБС-ННЦ, д 2	197	0.16	3.77	65.4	61.5	22.4	0	23.6	14.2
16	НБС-ННЦ, д 7	192	0.2	3.31	65.5	61	22.3	0	26	10.9
16	НБС-ННЦ, д 8	195	0.13	3.09	65.2	60.5	22.1	0	15.5	9.52
16	НБС-ННЦ, д 12	198	0.02	3.31	64.7	60.3	22	0	2.68	10.9
16	НБС-ННЦ, д 9	197	0.11	3.15	65.2	60.5	22.1	0	14.1	9.89
16	НБС-ННЦ, д 10	196	0.01	3.1	64.8	60.1	21.9	0	1.79	9.64
16	НБС-ННЦ, д 14	195	0.02	2.81	57.5	53	18.6	0	2.76	7.89
16	НБС-ННЦ, д 1	201	0.11	2.9	65.3	60.2	22.1	0	12.4	8.42
16	НБС-ННЦ, д 12	199	0.11	2.51	65.1	59.3	21.8	0	10.8	6.29
16	НБС-ННЦ, д 16	199	0.01	2.8	53.3	49.1	16.8	0	0.61	7.85
16	НБС-ННЦ, д 13	198	0.13	2.51	65.2	59.4	21.9	0	12.6	6.3
16	НБС-ННЦ, д 19	196	0.01	2.78	45	41.4	13.2	0	0.84	7.75
16	Ботаническое, д.-ГП ТД	203	0.02	3.73	63.4	59.6	21.5	0	2.67	13.9
17	Терleckкого, 5	32.8	0.06	2.57	65.4	59.7	22	0	5.95	6.59
17	Космонавтов, 22	47.2	0.15	2.64	65.2	59.7	21.9	0	15.4	6.98
17	Космонавтов, 24	44.3	0.14	2.7	65.3	59.9	22	0	15.6	7.29
17	Терleckкого, 3	34.1	0.1	2.84	65.5	60.3	22.1	0	11.3	8.08
17	Терleckкого, 15	29.9	0.11	1.87	64.3	56.8	21.1	0	8.15	3.5
17	Терleckкого, 15	27.5	0.11	1.79	64	56.2	20.8	0	7.81	3.22
17	Терleckкого, 15	32.7	0.11	1.88	63.9	56.5	20.9	0	8.19	3.54
17	Терleckкого, 15	32.8	0.11	0.94	62.6	48.8	18.8	0	4.1	0.89
17	Терleckкого, 9	38.9	0.15	2.47	65	59.2	21.8	0	15.2	6.1
17	Космонавтов, 7	54.6	0.12	0.8	64	47.7	18.9	0	3.85	0.64
17	Космонавтов, 5	53	0.15	1.27	64.7	53.8	20.5	0	7.43	1.61
17	Терleckкого, 7	35.1	0.17	2.31	65.3	59	21.8	0	16	5.32
17	Терleckкого, 4	26.5	0.14	1.66	65.1	56.6	21.2	0	9.48	2.75
17	Терleckкого, 11	29.1	0.16	2.08	65	58.1	21.5	0	13.5	4.31
17	Терleckкого, 13	30	0.08	2.13	65	58.2	21.5	0	6.71	4.54
17	Терleckкого, 13	31.8	0.08	1.77	64.7	56.7	21.1	0	5.57	3.13
17	Космонавтов, 18	46.3	0.11	2.22	64.9	58.4	21.6	0	10.2	4.93
17	Космонавтов, 10	45.7	0.02	2.23	65.1	58.7	21.7	0	1.87	4.97
17	Космонавтов, 3	47.5	0.07	1.84	64.7	57	21.2	0	4.84	3.39
17	Космонавтов, 3	46.8	0.11	1.85	64.6	56.9	21.1	0	7.79	3.41

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
17	Космонавтов, 8	45.3	0.09	1.72	64.9	56.6	21.1	0	6.4	2.96
17	Космонавтов, 12	39	0.03	1.68	62.2	54.2	20	0	1.71	2.83
17	Космонавтов, 20	40.6	0.13	2.29	65.3	59	21.8	0	11.7	5.25
17	Космонавтов, 16	40	0.11	2.49	65.4	59.6	21.9	0	10.8	6.19
17	Космонавтов, 14	37	0.02	1.29	59.4	49.6	18.3	0	0.95	1.67
17	Терleckого, 2	27.5	0.11	1.26	64.6	53.6	20.4	0	5.38	1.57
17	Космонавтов, 16а	32.7	0.01	3.87	60.6	57.1	20.3	0	0.87	15
17	Космонавтов, 26	47	0.15	2.51	65.2	59.4	21.8	0	15.1	6.32
19	Октябрьская, 9	129	0.13	2.12	57.1	51.2	18.1	0	11	4.5
19	Октябрьская, 6	149	0.05	4	57.5	54.3	18.9	0	8.27	16
19	Октябрьская, 4	145	0.01	5.23	55.7	53.2	18.3	0	1.05	27.4
19	Октябрьская, 3	147	0.01	4.17	54.8	51.9	17.8	0	1.12	17.4
19	Октябрьская, 2	143	0.01	4.93	55.2	52.7	18	0	1.4	24.3
19	Октябрьская, 5	138	0.09	3.31	57.3	53.4	18.7	0	11.3	11
19	Октябрьская, 7	150	0.06	1.95	57	50.6	17.9	0	4.94	3.79
19	Октябрьская, 8	156	0	3.08	53	49.1	16.7	0	0.57	9.48
20	Подвойского, 9	62.4	0.19	0.83	56.4	42.6	16	0	6.32	0.69
20	Подвойского, 9	63.3	0.19	0.93	56.4	43.9	16.3	0	7.08	0.87
20	Подвойского, 9	54.6	0.19	1.11	56.8	46	16.9	0	8.42	1.23
20	Соловьева, 14а	88.9	0.12	4.83	57.5	54.8	19.1	0	23.4	23.4
20	Соловьева, 20	105	0.13	3.33	57.3	53.5	18.7	0	17	11.1
20	Подвойского, 20	63.3	0.3	1.8	57.2	50.3	17.9	0	21.5	3.22
20	Соловьева, 18	106	0.08	3.97	57.4	54.1	18.8	0	13	15.8
20	60 лет СССР, 24	125	0.13	1.87	57	50.4	17.9	0	9.61	3.49
20	60 лет СССР, 22	128	0.14	1.33	56.7	47.6	17.2	0	7.68	1.77
20	Подвойского, 26	66.4	0.17	4.21	57.4	54.3	18.9	0	28.2	17.7
20	Подвойского, 21	80	0.11	5.54	57.6	55.2	19.1	0	24.4	30.7
20	60 лет СССР, 20	126	0.11	1.64	56.9	49.3	17.6	0	6.96	2.68
20	Зеленый пер., 2/2	126	0.11	0.98	56.5	44.6	16.5	0	4.39	0.96
20	Зеленый пер., 2/1	126	0.11	0.88	56.1	43	16	0	3.81	0.78
20	60 лет СССР, 18	124	0.16	1.24	56.6	47	17	0	7.87	1.55
20	Соловьева, 8	89.3	0.09	2.82	57.2	52.7	18.5	0	9.71	7.94
20	60 лет СССР, 8/1	113	0.08	1.42	56.4	47.9	17.2	0	4.54	2.02
20	Соловьева, 12	97.5	0.13	2.37	57.3	51.9	18.3	0	12	5.62
20	Соловьева, 3 бл.1	87.4	0.15	4.13	57.3	54.2	18.8	0	25.4	17.1
20	Соловьева, 16	102	0.13	1.82	57.2	50.3	17.9	0	9.24	3.32

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
20	Соловьева, 14	97.7	0.13	3.93	57.5	54.2	18.9	0	20	15.4
20	Подвойского, 19	79	0.13	4.17	57.4	54.3	18.9	0	21	17.3
20	Соловьева, 3 бл. 3	81.8	0.11	4.39	57.5	54.5	18.9	0	19.5	19.2
20	Соловьева, 6	88.4	0.13	3.21	57.2	53.2	18.6	0	17.2	10.3
20	Подвойского, 32	74.4	0.14	4.8	57.5	54.8	19	0	26.3	23
20	Подвойского, 30	71.8	0.11	4.39	57.5	54.5	19	0	19.9	19.3
20	Ореховая, 14	90.8	0.02	2.78	56.7	52.2	18.3	0	2.76	7.7
20	Артековская, 2	65.2	0.1	2.99	56.9	52.6	18.4	0	12.1	8.95
20	Соловьева, 10	92.9	0.12	2.53	57.4	52.4	18.5	0	12.2	6.41
20	Артековская, 6	59.7	0.12	2.39	57.3	52	18.3	0	11.8	5.7
20	Соловьева, 4	88.6	0.1	5.42	57.6	55.2	19.1	0	21.1	29.4
20	Соловьева, 3 бл.2	86.5	0.09	4.34	57.4	54.4	18.9	0	15.3	18.9
20	Подвойского, 34	74.5	0.08	5.82	57.6	55.3	19.2	0	19	33.8
20	Подвойского, 23	81.3	0.11	7.73	57.7	56	19.3	0	35.3	59.8
20	Соловьева, 22/1	107	0.07	2.71	56.8	52.2	18.3	0	7.87	7.34
20	Подвойского, 38	69.3	0.03	6.53	57.4	55.4	19.1	0	6.64	42.7
20	Ореховая, 18/1	95.5	0.06	0.79	56.4	42	15.9	0	1.86	0.62
20	Подвойского, 36	75.8	0.12	6.75	57.6	55.7	19.3	0	31.4	45.5
20	Соловьева, 22/2	105	0.13	1.19	56.5	46.5	16.9	0	6.38	1.42
20	Ореховая, 18/2	97.9	0.19	1.46	56.7	48.4	17.4	0	10.9	2.13
20	Соловьева, 2	80.2	0.12	5.05	57.4	54.8	19	0	24	25.5
20	60 лет СССР, 8/2	116	0.16	1.05	56.1	44.9	16.5	0	6.52	1.1
20	Артековская, 10	60.7	0.07	2.13	56.4	50.6	17.8	0	5.95	4.54
21	п.г.т. Ореанда, д.21	213	0.12	0.43	54.5	31.2	13	0	2.07	0.18
21	п.г.т. Ореанда, д.19	217	0.02	0.47	52.4	31.8	12.7	0	0.43	0.23
21	п.г.т. Ореанда, д.28	225	0.04	0.42	49.8	28.3	11.3	0	0.73	0.18
21	п.г.т. Ореанда, д.22	210	0.01	0.63	53.4	36.7	14	0	0.14	0.39
21	п.г.т. Ореанда, д.8	173	0.04	3.02	56.4	52.2	18.2	0	4.76	9.09
21	п.г.т. Ореанда, д.32	206	0.09	1.25	56	46.5	16.8	0	4.42	1.57
21	п.г.т. Ореанда, д.32а	216	0.01	1.51	52.3	44.8	15.6	0	0.71	2.29
21	п.г.т. Ореанда, д.5	151	0.05	2.02	57	50.8	18	0	3.87	4.09
21	п.г.т. Ореанда, д.6	159	0.12	1.98	57.6	51.2	18.2	0	9.6	3.9
22	Сурикова, 18	94.8	0.15	2.99	57.5	53.2	18.6	0	18.2	8.93
22	Сурикова, 16	91.8	0.17	2.63	57.3	52.4	18.4	0	17.6	6.91
22	Сурикова, 12	102	0.16	2.67	57.3	52.5	18.5	0	17.6	7.14
22	Западная, 23/1,2,3	116	0.24	4.14	57.5	54.4	18.9	0	39.3	17.2

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
22	Сурикова, 10	113	0.11	5.09	57.6	55.1	19.1	0	21.7	25.9
22	Западная, 17	120	0.13	4.32	57.6	54.6	19	0	22	18.7
22	Западная, 19	123	0.13	4.02	57.6	54.4	19	0	21.4	16.2
22	Западная, 26	131	0.14	3.7	57.5	54	18.8	0	21.1	13.7
22	Западная, 24	135	0.11	3.01	57.4	53.2	18.6	0	12.9	9.07
22	Западная, 15	114	0.16	4.6	57.6	54.8	19	0	30.2	21.1
22	Западная, 9	100	0.11	4.08	57.4	54.2	18.9	0	18.3	16.6
22	Западная, 16	106	0.27	1.54	57.4	49.3	17.8	0	16.8	2.38
22	Западная, 18/1	123	0.11	2.28	57.2	51.7	18.2	0	10.1	5.21
22	Западная, 18/2	119	0.14	2.27	57.2	51.7	18.3	0	12.3	5.15
22	Сурикова, 22	87.6	0.13	2.38	57.1	51.8	18.3	0	12.1	5.67
22	Ульяновых, 14	85.6	0.13	2.51	57.3	52.3	18.4	0	13.4	6.29
22	Сурикова, 4	99	0.11	1.69	57.4	50	17.9	0	7.21	2.86
22	Сурикова, 6	105	0.18	2.29	57.5	51.9	18.4	0	16.1	5.24
22	Сурикова, 2	99.3	0.16	2.31	57.5	52	18.4	0	14.4	5.34
22	Ульяновых, 10	90.1	0.12	1.97	57.2	50.8	18.1	0	9.77	3.9
22	Ульяновых, 12	89.9	0.11	1.99	57.2	50.9	18.1	0	9.02	3.95
22	Западная, 20	136	0.01	3.9	50.6	47.7	15.9	0	1.2	15.2
22	Западная, 21	123	0.13	3.55	57.4	53.8	18.8	0	19	12.6
22	Западная, 22	128	0.17	3.58	57.5	53.9	18.8	0	23.9	12.8
23	Виткевича, 9	141	0.16	4.12	57.6	54.4	19	0	25.6	16.9
23	Виткевича, 7	145	0.17	3.93	57.6	54.3	18.9	0	26.3	15.4
24	Советская, 8	56.8	0.1	1.8	57	50.1	17.8	0	7.22	3.24
24	Советская, 7	60.3	0.11	2.11	57.3	51.3	18.2	0	9.67	4.44
24	Советская, 11	65.1	0.2	2.6	57.5	52.5	18.5	0	20.4	6.76
25	Шайна, 38	338	0.02	4.43	57.4	54.5	18.9	0	3.86	19.6
25	Шайна, 36	346	0.09	3.75	57.6	54.2	18.9	0	13.8	14.1
26	Парковое шоссе, 1	127	0.04	2.8	57.1	52.6	18.4	0	4.89	7.86
26	Парковое шоссе, 2	121	0.11	2.61	57.2	52.3	18.4	0	11.9	6.8
26	Парковое шоссе, 1	129	0.04	4.35	57.5	54.5	19	0	7.6	18.9
26	Парковое шоссе, 1	128	0.04	2.78	57.1	52.5	18.4	0	4.85	7.71
27	Виткевича, 9	95	0.16	3.71	57.6	54.1	18.9	0	23	13.8
27	Виткевича, 7	89.1	0.17	3.78	57.6	54.2	18.9	0	25.4	14.3
28	Кипарисная, 39	66.3	0.17	2.4	57.3	52.1	18.4	0	16.5	5.75
28	Кипарисная, 38	61.4	0.02	2.58	56.9	52	18.3	0	2.53	6.68

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>									
101	ул. П.Тольятти, 8	19.8	0.04	2.54	57	52	18.3	0	4.2	6.44
101	школа № 6, ул. Боткинская, 6	18.5	0.05	2.41	56.8	51.6	18.1	0	4.95	5.82
101	ул. П.Тольятти, 156	22.1	0.02	5.15	56.9	54.4	18.8	0	4.14	26.5
101	ул. П.Тольятти, 7	18.5	0.02	2.43	56.9	51.7	18.2	0	2.35	5.9
101	ул. П.Тольятти, 5	17.5	0.02	2.43	56.8	51.6	18.1	0	1.56	5.9
101	ул. П. Тольятти, 3	16.5	0.01	2.41	55	50	17.4	0	0.74	5.79
101	ул. П.Тольятти, 13	21.2	0.31	4.9	57.7	55	19.1	0	61	24
101	ул. П. Тольятти, 4	15.7	0.03	2.4	56	50.8	17.8	0	2.97	5.78
101	ул. П. Тольятти, 6	15.9	0.04	2.41	56.5	51.3	18	0	3.99	5.79
101	ул. Боткинская, 8	17.9	0.03	2.41	56.4	51.2	18	0	2.89	5.8
101	ул. Боткинская, 4	17.5	0.03	2.41	56.4	51.3	18	0	2.89	5.8
101	ул. Боткинская, 18а	19.4	0.02	2.41	53.7	48.8	16.8	0	1.66	5.79
101	ул. П.Тольятти, 9	19.8	0.09	2.53	57	52	18.3	0	8.63	6.41
102	ул. Изобильная, 30	91.9	0.13	1	55.9	44.3	16.3	0	5.03	1
102	ул. Изобильная, 22	94.2	0.13	1.85	57.1	50.3	17.9	0	9.82	3.4
102	ул. Изобильная, 24	95.1	0.13	1.87	57.1	50.4	17.9	0	9.95	3.5
102	ул. Изобильная, 28	92	0.13	0.95	56	43.8	16.2	0	5.06	0.9
102	ул. Изобильная, 26	93.6	0.13	0.97	56	44	16.2	0	5.15	0.94
103	ул. Манагарова, 1	49.1	0.17	2.35	57.3	51.9	18.3	0	15.5	5.51
103	ул. Манагарова, 5	57.3	0.17	3.03	57.7	53.4	18.7	0	20	9.18
104	ул. Держинского, 21	84	0.02	3.16	57.4	53.4	18.7	0	1.9	9.99
105	ул. Ореховая, 31 к.3	122	0.08	0.79	56.8	42.3	16	0	2.53	0.62
105	ул. Ореховая, 31 к.2	129	0.09	0.75	56.6	41.5	15.8	0	2.71	0.57
105	ул. Ореховая, 31 к.1	136	0.08	0.98	56.3	44.4	16.4	0	3.13	0.96
106	ул. Крупская, 48 к. 4	182	0.16	1.81	57.5	50.6	18.1	0	11.9	3.27
106	ул. Крупская, 48 к. 1	182	0.17	1.84	57.5	50.7	18.1	0	12.5	3.39
106	ул. Крупской, 48	181	0.03	1.85	56.3	49.6	17.6	0	2.14	3.41
106	ул. Крупская, 48 к. 2	183	0.16	1.86	57.7	50.9	18.2	0	11.9	3.44
106	ул. Крупская, 48 к. 3	183	0.18	1.82	57.6	50.7	18.1	0	12.9	3.31
107	ул. Малышева, 6а	61.5	0.14	1.69	57.3	49.9	17.9	0	9.45	2.85
108	ул. Ленинградская, 14 к. 2	66.6	0.11	1.46	57.4	49	17.7	0	6.48	2.13
108	ул. Ленинградская, 14 к. 1	66.9	0.11	1.38	57.2	48.4	17.5	0	6.14	1.92
108	ул. Ленинградская, 14	66.6	0.03	1.48	56.9	48.7	17.5	0	1.66	2.19
109	ул. Ленинградская, 15	82.9	0.01	1.61	56.7	49	17.5	0	0.39	2.58

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
109	ул. Ленинградская, 13	85.9	0.11	1.5	57.1	48.9	17.6	0	6.58	2.24
109	ул. Ленинградская, 15	82.4	0.11	1.87	57.6	50.9	18.1	0	8.24	3.51
110	ул.Чернова,24	73	0.21	2.51	57.6	52.5	18.5	0	21.5	6.28
110	ул.Кирова, 81	64.8	0.11	2.95	57.7	53.3	18.7	0	12.5	8.67
111	ул. Красноармейская, 56	169	0.12	1.11	57.1	46.3	17	0	5.33	1.23
111	ул. Красноармейская, 56	171	0.02	1.12	53.8	43.7	15.7	0	0.9	1.26
112	ул. Речная, 4б	81.6	0.25	2.51	57.6	52.5	18.5	0	25.1	6.32
112	ул. Речная, 4а	86.4	0.25	3.55	57.7	54	18.9	0	35.5	12.6
113	ул. Ворошилова, 6 к.3	102	0.07	2.87	57.6	53.2	18.7	0	7.45	8.21
113	ул. Ворошилова, 2 к.2	92.4	0.07	3.05	57.6	53.4	18.7	0	8.42	9.3
113	ул. Ворошилова, 2 к.1	97.3	0.07	3.03	57.6	53.3	18.7	0	8.24	9.18
113	ул. Ворошилова, 6 к.1	101	0.07	2.77	57.6	53	18.6	0	7.42	7.66
113	ул. Ворошилова, 6 к.2	103	0.07	2.78	57.6	53	18.6	0	7.45	7.72
114	ул. Кирова, 134	92.7	0.17	2.52	57.6	52.5	18.5	0	17.4	6.33
114	ул. Кирова, 138	104	0.17	2.08	57.6	51.5	18.3	0	14.2	4.32
114	ул. Кирова, 136	103	0.17	2.06	57.6	51.4	18.3	0	14.3	4.23
115	ул.Строителей, 4	105	0.03	0.29	49.8	21	9.8	0	0.37	0.08
115	ул. Достоевского, 20/14	102	0.06	0.12	0	0	1.7	0	0.28	0.02
115	ул.Строителей, 10	100	0.07	0.17	50.3	9.1	7.3	0	0.5	0.03
115	ул. Щербака, 21	96.8	0.07	1.13	57.3	46.7	17.1	0	3.22	1.29
115	ул.Строителей, 9	94.4	0.1	0.48	55.6	34	13.9	0	1.92	0.23
115	ул.Строителей, 7	99.6	0.09	1.13	57.4	46.7	17.2	0	3.86	1.29
115	ул.Строителей, 11	92.6	0.03	0.24	47.4	16.4	8.2	0	0.3	0.06
116	ул. Сеченова, 49/2	178	0.14	3.11	57.6	53.4	18.7	0	17.3	9.65
116	ул. Ливадийская, 4	180	0.16	3.3	57.7	53.8	18.8	0	21.2	10.9
116	ул. Ливадийская, 6/2	182	0.11	2.82	57.6	53	18.6	0	12.3	7.97
116	ул. Ливадийская, 6/1	182	0.11	2.82	57.6	53	18.6	0	12.3	7.93
117	пер. Красноармейский, 4	74.3	0.17	2.22	57.5	51.7	18.3	0	15.5	4.93
117	ул. Горького, 28	65.8	0.02	2.24	53	47.8	16.4	0	1.44	5.03
117	ул. Горького, 26	76.7	0.17	2.57	57.6	52.6	18.6	0	17.9	6.6
118	ул. Красноармейский въезд, 8	80.6	0.43	1.07	57.5	46.3	17.1	0	18.3	1.14
118	ул. Красноармейская, 36	83.8	0.4	1.64	57.6	50	18	0	26.3	2.69
119	ул. Таврическая, 7	27.9	0.15	3.5	57.6	53.9	18.8	0	21.6	12.3
119	ул. Таврическая, 13	31.8	0.16	3.67	57.7	54.1	18.9	0	24.1	13.5
119	ул. Таврическая, 8	34.2	0.13	3.61	57.6	54	18.9	0	19	13
120	ул. Теплая балка, 1	37.8	0.05	3.04	57.6	53.4	18.7	0	6.57	9.26

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
120	ул. Теплая балка, 3	45.9	0.05	2.84	57.7	53.1	18.7	0	6.01	8.04
120	ул. Теплая балка, 4	45	0.02	2.97	57.6	53.3	18.7	0	2.49	8.82
120	ул. Теплая балка, 6	51.3	0.15	2.66	57.6	52.8	18.6	0	16.2	7.09
120	ул. Теплая балка, 5	37.2	0.15	3.07	57.7	53.5	18.8	0	18.7	9.45
121	ул. Украинская, 2	91.3	0.2	0.95	57.1	44.7	16.7	0	7.52	0.9
121	ул. Украинская, 4	91.9	0.16	0.92	56.9	44.2	16.5	0	5.93	0.84
122	ул. Курчатова, 10-а	201	0.19	1.15	57.1	46.6	17.1	0	8.72	1.32
123	ул. Курчатова, 14	205	0.23	1.72	57.4	50.2	18	0	15.5	2.97
123	ул. Курчатова, 12	207	0.23	2.36	57.7	52.3	18.5	0	21.3	5.58
124	ул. К.Цеткин, 23	127	0.23	1.29	57.2	47.8	17.4	0	11.6	1.66
124	ул. К.Цеткин, 21	118	0.23	2.2	57.7	51.9	18.4	0	19.8	4.84
125	ул. Таврическая, 3/1	22.8	0.04	1.89	56.5	50	17.7	0	3.03	3.58
125	ул. Гоголя, 24	22.7	0.58	1.87	57.4	50.7	18.1	0	43.4	3.49
126	ул. Спендиарова, 10	52.4	0.2	1.33	57.6	48.3	17.6	0	10.6	1.77
127	ул. Садовая, 21	24.6	0.12	2.38	57.4	52.1	18.4	0	10.9	5.66
127	ул. Садовая, 13	24.1	0.05	2.4	57.3	52	18.3	0	4.33	5.78
128	ул. Таврическая, 25	76.2	0.04	2.98	57.6	53.3	18.7	0	4.77	8.9
129	ул. Блюхера, 17	81.3	0.22	1.81	57.5	50.5	18	0	15.7	3.28
129	ул. Блюхера, 17	76.1	0.22	0.88	55.9	43	16	0	7.66	0.78
129	ул. Грибоедова, 2	74.9	0.21	1.29	57.3	47.8	17.4	0	10.9	1.67
130	ул. Сеченова, 17	112	0.09	1.43	57.1	48.6	17.5	0	4.97	2.04
130	ул. Строителей, 1	111	0.08	1.92	57.6	51	18.2	0	5.75	3.68
130	ул. Сеченова, 15	106	0.06	1.42	56.2	47.7	17.1	0	3.3	2.02
130	ул. Строителей, 3	106	0.08	1.44	55.9	47.6	17	0	4.73	2.08
130	ул. Щербака, 23	91.7	0.07	0.59	52.1	34.9	13.3	0	1.62	0.35
130	ул. Сеченова, 13	100	0.09	0.61	55	37.4	14.5	0	2.21	0.37
130	ул. Щербака, 25	96.7	0.08	0.61	54.9	37.3	14.5	0	1.99	0.37
130	ул. Сеченова, 11	96.4	0.05	0.52	48.3	30.6	11.5	0	1.1	0.27
130	ул. Сеченова, 9	94	0.04	0.52	48	30.4	11.4	0	0.89	0.27
131	ул. Красноармейская, 42/2	129	0.16	1.34	65	54.6	20.7	0	8.59	1.8
131	ул. Красноармейская, 44 к. 2	139	0.17	1.71	65.5	57.1	21.4	0	11.6	2.93
131	ул. Красноармейская, 44 к. 1	146	0.2	1.73	65.5	57.3	21.4	0	13.8	2.99
131	ул. Красноармейская, 48	158	0.19	2.75	28.1	25.8	6.2	0	20.9	7.57
131	ул. Красноармейская, 50	158	0.18	2.73	28.1	25.8	6.2	0	19.7	7.46
131	ул. Красноармейская, 52	171	0.18	2.05	28.1	25.1	6	0	14.8	4.2
131	ул. Красноармейская, 54	170	0.19	2.02	28.1	25	6	0	15	4.09



Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
131	хоздвор. ул. Достоевского.	117	0.02	0.41	61.2	34.1	15.2	0	0.31	0.17
131	ул. Сосновая, 21	118	0.07	0.45	63	37.3	16.3	0	1.3	0.2
131	ул. Красноармейская, 41	175	0.16	2.04	28.1	25	6	0	13.1	4.17
131	ул. Сосновая, 30	132	0.06	0.66	64.4	45.1	18.4	0	1.58	0.44
131	ул. Сосновая, 23 к.3	120	0.09	0.41	62.8	35.1	15.7	0	1.44	0.17
131	ул. Сосновая, 23 к.2	114	0.08	0.41	62.9	35.1	15.8	0	1.37	0.17
131	ул. Сосновая, 23 к.1	110	0.09	0.41	63	35.2	15.8	0	1.47	0.17
131	ул. Сосновая, 9	137	0.03	0.66	61.5	43.2	17.3	0	0.66	0.44
131	ул. Сосновая, 32	125	0.03	0.66	64.5	45.2	18.4	0	0.66	0.44
131	ул. Сосновая, 34 к.2	111	0.23	0.61	64.8	44.2	18.3	0	5.7	0.38
131	ул. Сосновая, 34 к.1	116	0.14	0.62	64.9	44.5	18.4	0	3.5	0.39
131	ул. Красноармейская, 42/1	125	0.16	1.34	65	54.6	20.7	0	8.58	1.8
132	ул. Сосновая, 2	148	0.11	3.22	40.2	37.4	11.2	0	14.7	10.4
132	ул. Сеченова, 14	174	0.17	0.4	37	20.2	6.8	0	2.64	0.16
132	ул. Сеченова, 25	157	0.1	2.62	40.1	36.7	11.1	0	10.9	6.88
132	ул. Сеченова, 12	173	0.17	0.58	38.4	25.6	8.3	0	3.98	0.34
132	ул. Сеченова, 10 к.1	161	0.11	1.52	39.7	34.1	10.4	0	6.74	2.31
132	ул. Сеченова, 10 к.2	162	0.11	1.17	39.5	32.4	10	0	5.28	1.37
132	ул. Сеченова, 10 к.3	165	0.11	0.94	39.2	30.6	9.5	0	4.21	0.88
132	ул. Сеченова, 16	170	0.17	0.39	36.6	19.8	6.7	0	2.66	0.15
133	5. ул. Суворовская, 13 к. 2	165	0.11	1.07	65.2	52.5	20.3	0	4.55	1.15
133	ул. Суворовская, 12 к. 2	162	0.1	2.42	64.2	58.3	21.4	0	9.82	5.84
133	ул. Суворовская, 16	151	0.14	0.93	64.6	50.2	19.6	0	5.29	0.87
133	ул. Суворовская, 17 к. 1	151	0.11	0.73	64.9	47.2	19	0	3.34	0.54
133	ул. Суворовская, 15 к. 1	155	0.09	0.74	65.2	47.4	19.1	0	2.53	0.54
133	ул. Суворовская, 31	169	0.39	1.42	63.4	53.8	20.2	0	22.1	2.02
133	ул. Суворовская, 12 к. 1	162	0.1	2.43	64.2	58.3	21.4	0	9.87	5.9
133	6. ул. Суворовская, 13 к. 3	163	0.09	1.1	65.3	52.8	20.3	0	3.95	1.2
133	ул. Суворовская, 14 к. 1	155	0.12	0.95	65	50.8	19.8	0	4.38	0.91
133	ул. Суворовская, 15 к. 3	158	0.14	0.72	64.2	46.3	18.6	0	3.87	0.51
133	4. ул. Суворовская, 13 к. 1	166	0.13	1.07	65.2	52.4	20.2	0	5.33	1.14
133	ул. Суворовская, 17 к. 2	153	0.11	0.57	64.6	42.7	17.9	0	2.59	0.32
133	ул. Суворовская, 12 к. 3	162	0.03	2.42	64	58.2	21.3	0	3.21	5.87
133	ул. Суворовская, 15 к. 2	157	0.14	0.72	64.5	46.7	18.8	0	3.9	0.52
133	ул. Суворовская, 14 к. 2	155	0.12	0.93	63.8	49.6	19.3	0	4.28	0.87
133	ул. Красноармейская, 44б	146	0.18	0.44	63.6	37.3	16.4	0	3.14	0.2

Номер источника	Адрес узла ввода	Геодезическая отметка, м	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Относительный расход воды на СО	Температура воды на входе в СО, °С	Температура воды на выходе из СО, °С	Температура внутреннего воздуха СО, °С	Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	Суммарный расход сетевой воды, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м
133	ул.Красноармейская, 44а	149	0.18	0.44	63.6	37.3	16.4	0	3.21	0.2
134	ул. Гоголя, 14	13.9	0.03	2.92	50.9	47	15.8	0	3.97	8.54
134	ул. Заречная, 4а	14.1	0.01	3.12	50	46.5	15.4	0	0.99	9.75
134	ул. Заречная, 8	14.6	0.02	3.12	50.3	46.7	15.6	0	2.32	9.75
134	ул. Заречная, 10	14.9	0.03	3.08	51.9	48.2	16.3	0	3.08	9.51
134	ул. Архивная, 5	17.5	0.02	2.93	50.4	46.6	15.6	0	2.46	8.61
134	ул. Заречная, 14	17.2	0.02	2.87	51.5	47.5	16	0	1.89	8.22
134	ул. Заречная, 14	17.8	0.02	2.82	51.3	47.2	15.9	0	1.86	7.94
134	ул. Заречная, 16	18.4	0.01	2.82	51.3	47.2	15.9	0	1.25	7.93
134	ул. Заречная, 20/11	18.6	0.04	2.82	51.5	47.4	16	0	4.62	7.92
134	ул. Заречная, 13	19.2	0.01	2.82	49.9	45.9	15.3	0	1.51	7.92
134	ул. Заречная, 10	15.5	0.03	2.99	51.9	48	16.2	0	2.99	8.93
135	Никита, 38/1	211	0.15	2.31	57.5	52	18.4	0	13.8	5.31
135	Никита, 38/2	212	0.13	2.41	57.4	52.1	18.4	0	12.5	5.8
136	ЮБШ 44	193	0.1	2.61	57.6	52.7	18.6	0	9.91	6.81
136	ЮБШ 4/1	195	0.03	2.67	57	52.3	18.3	0	3.2	7.1
136	ЮБШ 4/2	197	0.03	2.67	57.1	52.4	18.4	0	3.2	7.12
136	ЮБШ 44а	188	0.1	2.57	57.6	52.6	18.5	0	9.77	6.61
136	ЮБШ 4/3	200	0.03	2.67	57.1	52.4	18.4	0	3.2	7.13
137	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	186	0.12	2.21	57.6	51.8	18.4	0	10.6	4.89
137	пер. Курчатова, 7а	198	0.1	1.8	57.5	50.6	18.1	0	7.18	3.23
137	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	189	0.12	2.1	57.5	51.5	18.3	0	10.1	4.41
138	ЮБШ № 44/4	214	0.12	2.7	57.5	52.8	18.6	0	12.9	7.27

**«СОГЛАСОВАНО»**

**Начальник Департамента  
по вопросам ЖКХ  
Администрации г. Ялта  
Республики Крым**

\_\_\_\_\_ **М. А. Баландин**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ **2017 г.**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**(ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО  
ОКРУГА)**

**Исполнительный директор  
НП «Энергоэффективный город»**

**Силинский В.П.**

**Москва 2017**

## Состав документа

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Ялта на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	025.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>025.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	025.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	025.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	025.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	025.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	025.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>025.СТС.016.010.004.000</b>
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>025.СТС.016.011.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>025.СТС.016.012.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>025.СТС.016.013.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>025.СТС.016.014.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.015.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	025.СТС.016.016.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>025.СТС.016.017.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>025.СТС.016.018.011.000</b>

## Содержание

Введение .....	4
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения .....</b>	<b>5</b>
Общие положения. ....	6
Раздел 1. Современная планировочная структура, функциональные зоны и планировочные ограничения на территории муниципального образования. ....	8
Раздел 2. Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования .....	10
Раздел 3. Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения .....	11
Раздел 4. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий .....	12
Раздел 5. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации .....	16
Раздел 6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов .....	20
Раздел 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности (теплоснабжения) с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе .....	20
Раздел 8. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе .....	40
Раздел 9. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирование, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия источника теплоснабжения на каждом этапе .....	69
Раздел 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель .....	69
Раздел 11. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения .....	70
Раздел 12. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены договоры теплоснабжения по регулируемой цене .....	71
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа .....</b>	<b>73</b>
Общие положения .....	74
Раздел 1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой в топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов .....	78
Раздел 2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения .....	93
Раздел 3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное .....	109
Раздел 4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени замкнутости, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть .....	111
Раздел 5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии .....	125
Раздел 6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и территориальному признаку .....	134
Раздел 7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя .....	134
Раздел 8. Расчет показателей надежности теплоснабжения .....	135
Раздел 9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения .....	136
Раздел 10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей .....	137

## **Введение**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО Ялта связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большом количестве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий развитию систем теплоснабжения – разукрупнение зон теплоснабжения вплоть до децентрализации отдельных неэффективных систем теплоснабжения и переводом потребителей на автоматизированные блочно-модульные котельные в центрах нагрузок, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами теплоснабжающих компаний.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные источники с высокими показателями эффективности работы.

## **ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Город Ялта расположен на пересечении транспортного пути по восточному побережью Чёрного моря, от Феодосии до Севастополя. Город находится в благоприятных климатических условиях с мягкой зимой и жарким, продолжительным летом.

В состав городского округа входят множество посёлков городского типа и два города – Ялта и Алушка.

В настоящий момент площадь территории города составляет 28200 Га.

По строительно-климатическому районированию в соответствии с СП 131.13330.2012 – актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» МО ГО «Ялта» относится к климатическому району IV Б. В Таблице 1 представлены нормативно-расчётные данные холодного и тёплого периодов, в Таблице 2 – среднемесячные температуры.

Лето Ялты начинается в мае и длится до середины октября. Самая лучшая погода обычно наблюдается в сентябре и начале октября — это время называется бархатным сезоном. В ноябре начинаются штормы, но вода долгое время остаётся значительно теплее, чем воздух (разница может доходить до 10 градусов). Снег в Ялте выпадает ежегодно, но снежный покров образуется не всегда. Декабрь в Ялте, как правило, довольно тёплый, температура в отдельные солнечные дни может достигать +17...+18 °С. Резко холодает Ялте только в конце января: температура днём падает до +5...+7 °С, ночью возможны заморозки. В отдельные годы в город приходят и довольно сильные «крещенские морозы», при которых даже днём температура воздуха не переходит через 0. Рекордом мороза для Ялты является —15°С. Следует отметить что Ялта не является самым тёплым местом Крыма: в зимние месяцы температуры на +0,4 °С выше в Мисхоре. В Ялте прохладнее потому, что она находится в низовьях широких речных долин рек Учан-Су и Деревкойка, по которым вечером к морю стекает холодный горный воздух. Также часты оттепели до +10 °С и выше. Ночей с заморозками немного — в среднем всего 36 в году.



Таблица 1 – Нормативные расчётные климатологические данные холодного и тёплого периода года

Наименование	Единица измерения	Значение
Климатические параметры холодного периода года		
Температура воздуха наиболее холодных суток		
Обеспеченностью 0,98	°C	-10
Обеспеченностью 0,92	°C	-8
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
Обеспеченностью 0,98	°C	-7
Обеспеченностью 0,92	°C	-6
Температура воздуха, °C, обеспеченностью 0,94	°C	0
Абсолютная минимальная температура воздуха	°C	-15
Продолжительность отопительного периода	сут.	126
Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	°C	5,1
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	74
Количество осадков за ноябрь – март	мм	355
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	-	3
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °C	м/с	-
Климатические параметры тёплого периода года		
Температура воздуха		
Обеспеченностью 0,95	°C	31
Обеспеченностью 0,98	°C	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца	°C	27,3
Абсолютная максимальная температура воздуха	°C	37
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца	%	61
Количество осадков за апрель - октябрь	мм	284
Суточный максимум осадков	мм	189
Преобладающее направление ветра за июнь – август	-	3

Таблица 2 – Среднемесячная и среднегодовая температура наружного воздуха, °C

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	4,2	6,0	10,8	15,7	20,2	23,6	23,2	19,0	13,6	9,5	6,1	12,9

## Раздел 1. Современная планировочная структура, функциональные зоны и планировочные ограничения на территории муниципального образования

### 1.1 Административное деление

Перечень населённых пунктов МО ГО «Ялта» представлен в Таблице 3.

Таблица 3 – Состав МО ГО «Ялта»

№ п/п	Населённый пункт
1	г. Ялта
2	г. Алушка
3	пгт. Гурзуф
4	пгт. Массандра
5	пгт. Никита
6	пгт. Ливадия
7	пгт. Гаспра
8	пгт. Форос
9	пгт. Симеиз
10	пгт. Кореиз
11	пгт. Ореанда
12	пгт. Советское
13	пгт. Парковое
14	пгт. Голубой залив
15	пгт. Краснокаменка
16	пгт. Виноградное
17	пгт. Понизовка
18	пгт. Кацивели
19	пгт. Отрадное
20	пгт. Санаторное
21	п. Олива
22	с. Оползневое
23	пгт. Восход

Границы населённых пунктов МО ГО «Ялта» отображены на Рисунке 1.

Поселения городского типа и посёлки, входящие в состав муниципального образования, расположены на западе и востоке от г. Ялты.

Генеральным планом муниципального образования произведено разделение на микрорайоны.

### 1.2 Функциональное зонирование

Ялта имеет характерную планировочную структуру с удалёнными от центральной части поселениями в сторону г. Севастополя и г. Алушты вдоль растянутой части побережья Чёрного моря. В сторону запада на 35 километров до пгт. Форос, в сторону востока на 10 километров до пгт. Гурзуф. Квартальную застройку исторической части окружают жилые микрорайоны вперемешку с зелёными парками и районами массового малоэтажного строительства. Очень плотная регулярная сеть улиц от центра расходится во всех направлениях.

Функциональное зонирование территорий любого города направлено на определение территорий для размещения всех необходимых городских систем и объектов, для создания комфортной среды и достижения оптимального баланса функциональных зон по отношению друг к другу.

В границах городского округа Ялта установлены следующие основные для цели разработки Схемы теплоснабжения функциональные зоны:

- Многоэтажной жилой застройки

- Среднеэтажной жилой застройки
- Малоэтажной жилой застройки
- Общественно-делового назначения
- Исторического центра
- Производственного и коммунально-складского назначения

Жилые зоны предназначены для преимущественного размещения жилищного фонда и могут включать следующие основные типы застройки:

Многоэтажная жилая застройка (9 и более этажей, крупные многоквартирные дома)

Среднеэтажная жилая застройка (4-8 этажей)

Малоэтажная жилая застройка (1-3 этажа)

В качестве площадок для жилищного строительства рассматриваются территории свободные от застройки, экологически благополучные, расположенные вблизи существующих жилых массивов и транспортных связей.

Общественно-деловая зона предназначена для размещения объектов здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, бытового обслуживания, коммерческой деятельности, образовательных учреждений, административных, культовых зданий, строений и сооружений, стоянок автомобильного транспорта и других объектов, связанных с обеспечением жизнедеятельности граждан. В перечень объектов недвижимости, разрешенных к размещению в общественно-деловых зонах, входят жилые дома, гостиницы, служебные гаражи, объекты социального и коммунально-бытового назначения, объекты, необходимые для осуществления предпринимательской деятельности граждан, с включением объектов инженерной инфраструктуры, связанных с обслуживанием данной зоны.

Общественно-деловая зона исторического центра служит для выделения территории, на которой расположены объекты историко-культурного наследия, комплексы исторической застройки, памятники архитектуры, в целях максимального сохранения своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизации и капитального ремонта, реставрации и приспособления под современное использование памятников истории и культуры.

Зоны производственного и коммунально-складского назначения предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов, объектов инженерной и транспортной инфраструктур, а также для установления санитарно-защитных зон таких объектов, с включением объектов общественно-деловой застройки, связанных с обслуживанием данной зоны. Площадь санитарно-защитных зон должна учитываться обособленно.

## Раздел 2. Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования

### 2.1 Численность населения

Оценка тенденций экономического роста и градостроительного развития территории в качестве одной из важнейших составляющих включает в себя анализ демографической ситуации. Значительная часть расчетных показателей, содержащаяся в документах территориального планирования, определяется на основе численности населения. На демографические прогнозы опирается планирование всего народного хозяйства: производство товаров и услуг, темпы строительства дорог, объектов социального и культурно-бытового обслуживания, темпы жилищного строительства и т.д.

Численность постоянного населения городского округа Ялта на 2016 год составляла 136,958 тыс. чел. или 7,18% от общей численности постоянного населения Республики Крым.

Динамика численности городского округа нестабильна



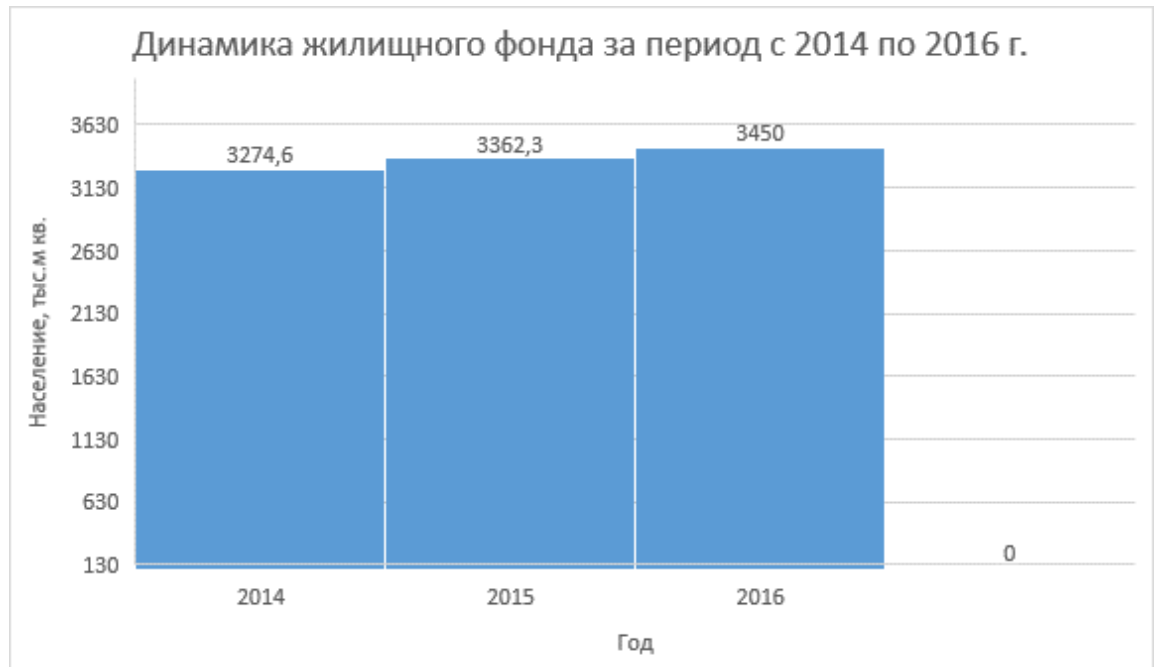
Для населения городского округа, как и для Республики Крым в целом, характерен процесс депопуляции – превышения уровня смертности над уровнем рождаемости. Проблема естественной убыли населения является достаточно острой для муниципального образования. Особую значимость приобретают проводимые органами государственной власти и органами местного самоуправления мероприятия, направленные на стимулирование рождаемости и снижение смертности, на поддержку материнства и детства, института семьи и брака. Их реализация будет способствовать развитию позитивных тенденций в демографической ситуации.

### 2.2 Объёмы строительства

Общая площадь жилищного фонда городского округа на начало 2016 года составляла 3450 тыс. кв. м общей площади жилых помещений. При численности населения 136,958 тыс. чел. уровень средней жилищной обеспеченности в

муниципальном образовании составляет 25,19 кв. м общей площади жилых помещений на человека.

За период с 2014 по 2016 годы общая площадь жилого фонда городского округа увеличилась на 175,4 тыс. кв. м общей площади жилых помещений, что отражено на рисунке ниже.



### Раздел 3. Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

В административных границах муниципального образования городской округ Ялта деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют 7 теплоснабжающих организации.

Наибольшая доля потребителей присоединена к системам централизованного теплоснабжения на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Существующие договорные присоединённые тепловые нагрузки в административных границах города Ялты, в разрезе теплоснабжающих организаций представлены в Таблице 4.

Таблица 4 – Существующие договорные тепловые нагрузки в административных границах города Ялты в разрезе теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация	Установленная мощность теплоисточников Гкал/ч	Суммарные нагрузки потребителей Гкал/ч
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	184,009	73,580
МУП «Ялтинские тепловые сети»	24,999	18,440
Управление образования администрации города Ялта	4,056	5,377
МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	25,140	8,312
МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация - Гурзуф»	7,160	3,085
ООО «Сервисная компания «Комфорт»	6,106	2,482
Муниципальные казённые учреждения культуры и муниципальные казённые образовательный учреждения дополнительного образования МО ГО Ялта	0,326	0,277
ИТОГО ПО ТСО	251,796	111,553

**Раздел 4. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.**

**4.1 Численность населения**

Прогнозы численности населения и прироста строительного фонда принимаются на основании предварительной версии разрабатываемого, на момент работы над Схемой теплоснабжения, Генерального плана.

Учитывая перспективное развитие территории городского округа Ялты, в том числе реализацию проектных решений в области жилищного строительства, развития производственной сферы и др., прогнозная численность населения городского округа составит 159,983 тыс. чел. на конец 2031 года, что соответствует направлениям оптимистического сценария. Данный сценарий развития прогнозирует высокие темпы роста рождаемости и снижения смертности, увеличение сальдо миграции. Проведение миграционной политики направлено на восполнение естественной убыли населения, на снижение демографической нагрузки, привлечение для работы на предприятиях и организациях мигрантов с высшим и средним специальным образованием, высоким уровнем профессиональной квалификации. Высокая вероятность роста численности населения городского округа Ялты связана с планами глубокой модернизации инфраструктур всей Республики Крым, включая транспорт, энергетику и курортно-рекреационный комплекс, созданием новых производственных мощностей, развитием торгово-логистических сетей и т.д. Все это создаст значительное число рабочих мест, потребует притока трудовых ресурсов и существенно увеличит миграционную привлекательность территории.

Прогнозные значения в части изменения численности населения на период до 2031 г. представлен на рисунке ниже.



## 4. 2 Новое жилищное и общественно-деловое строительство.

Значительный рост показателей в сфере жилищного строительства обусловлен темпами динамики численности населения городского округа, инвестиционным спросом на освоение территорий в целях развития жилищного строительства.

Развитие малоэтажного и индивидуального жилищного строительства является одним из приоритетных направлений развития города. Малоэтажное и индивидуальное жилищное строительство определяется в качестве основного фактора, притягивающего новое платежеспособное население и ресурсы.

Таблица 5 - Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>г. Ялта</b>								
многоквартирные дома	0	45 891	45 891	45 891	45 891	45 891	229 220	229 429
жилые дома	0	6 235	6 235	6 235	6 235	6 235	23 365	23 335
общественные здания	0	9842,4	17012	31000	10250	21000	20200	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>г. Алушка</b>								
многоквартирные дома	0	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	9 304	25 162
жилые дома	0	1 611	1 611	1 611	1 611	1 611	4 772	8 425
общественные здания	0	3300	4592,4	6250	0	13500	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Гурзуф</b>								
многоквартирные дома	0	6 154	6 154	6 154	6 154	6 154	66 186	51 719
жилые дома	0	4 189	4 189	4 189	4 189	4 189	23 493	24 185
общественные здания	0	5250	5000	7000	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Массандра</b>								
многоквартирные дома	0	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563	23 572	23 636
жилые дома	0	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	6 300	6 168
общественные здания	0	210,6	6952	15400	6000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Никита</b>								
многоквартирные дома	0	490	490	490	490	490	11 092	8 377
жилые дома	0	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	10 205	7 316
общественные здания	0	2952	600	10500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Ливадия</b>								
многоквартирные дома	0	410	410	410	410	410	2 657	4 074
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	1650	702	15700	4000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Гаспра</b>								
многоквартирные дома	0	8 270	8 270	8 270	8 270	8 270	50 072	47 331



Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
жилые дома	0	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	5 639	8 087
общественные здания	0	500	10452	19500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Форос</b>								
многоквартирные дома	0	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	31 096	64 639
жилые дома	0	36	36	36	36	36	707	424
общественные здания	0	0	2968	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Симеиз</b>								
многоквартирные дома	0	128	128	128	128	128	957	3 070
жилые дома	0	2 083	2 083	2 083	2 083	2 083	7 201	11 386
общественные здания	0	468	2800	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Кореиз</b>								
многоквартирные дома	0	3 632	3 632	3 632	3 632	3 632	19 058	22 618
жилые дома	0	676	676	676	676	676	3 910	3 899
общественные здания	0	1800	702	3500	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Ореанда</b>								
многоквартирные дома	0	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	16 660	20 665
жилые дома	0	43	43	43	43	43	591	1 005
общественные здания	0	0	2000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Советское</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	246	246	246	246	246	2 327	441
общественные здания	0	0	1000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Парковое</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	584
жилые дома	0	2 349	2 349	2 349	2 349	2 349	10 323	11 682
общественные здания	0	0	3150	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Голубой залив</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	3 822	3 822	3 822	3 822	3 822	23 411	18 602
общественные здания	0	0	500	0	2300	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Краснокаменка</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	3 246	3 246	3 246	3 246	3 246	15 645	18 314
общественные здания	0	750	1700	0	2300	0	0	0

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Виноградное</b>								
многоквартирные дома	0	11 289	11 289	11 289	11 289	11 289	15 006	11 511
жилые дома	0	6 933	6 933	6 933	6 933	6 933	38 124	35 147
общественные здания	0	0	2000	1500	3000	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Понизовка</b>								
многоквартирные дома	0	9 174	9 174	9 174	9 174	9 174	48 317	64 230
жилые дома	0	90	90	90	90	90	767	473
общественные здания	0	0	2150	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Кацивели</b>								
многоквартирные дома	0	19	19	19	19	19	638	516
жилые дома	0	328	328	328	328	328	1 229	2 005
общественные здания	0	0	2000	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Отрадное</b>								
многоквартирные дома	0	5 598	5 598	5 598	5 598	5 598	15 523	62 277
жилые дома	0	657	657	657	657	657	3 637	2 765
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Санаторное</b>								
многоквартирные дома	0	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	4 737	5 967
жилые дома	0	0	0	0	0	0	142	1 046
общественные здания	0	750	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>п. Олива</b>								
многоквартирные дома	0	582	582	582	582	582	9 356	21 232
жилые дома	0	0	0	0	0	0	20 693	19 620
общественные здания	0	0	500	1200	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>с. Оползневое</b>								
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	1 083	1 083
жилые дома	0	2 932	2 932	2 932	2 932	2 932	13 075	13 077
общественные здания	0	0	2000	3252	0	17250	0	0
производственные здания промышленных предприятий								
<b>пгт. Восход</b>								
многоквартирные дома	0	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	55 330	38 398
жилые дома	0	943	943	943	943	943	5 084	6 514
общественные здания	0	0	500	0	0	3300	0	0
производственные здания промышленных предприятий								

## **Раздел 5. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

### **5.1 Нормативы потребления тепловой энергии для целей отопления и вентиляции зданий**

В соответствии с п. 16 главы 1 Общие положения «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России №565 и Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»:

«Для формирования прогноза теплопотребления на расчетный период рекомендуется принимать нормативные значения удельного теплопотребления вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» (его актуализации) и на основании Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 года №262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Приказ Минрегиона впоследствии был отменен, появился аналогичный документ Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 17 мая 2011 г. №224 «Об утверждении требований энергетической эффективности зданий, строений и сооружений». Данный нормативный документ также не был принят.

В СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» выделены 6 характерных групп потребителей тепловой энергии:

- 1) жилые здания, общежития;
- 2) общественные, кроме перечисленных в поз. 3-6;
- 3) поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты;
- 4) дошкольные учреждения, хосписы;
- 5) административного назначения (офисы);
- 6) сервисного обслуживания.

Нормативы согласно данному документу представлены для 1 м<sup>3</sup> здания, т.е. имеют размерность Вт/(м<sup>3</sup>·°С). Таким образом, для расчета перспективных тепловых нагрузок и перспективного теплопотребления необходимо предварительно задаваться высотой здания.

Вместе с тем в СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 представлены нормативы для жилой застройки, отнесенные на единицу площади отапливаемого здания (Вт/м<sup>2</sup>) для каждой расчетной температуры наружного воздуха. При этом пунктом 5.2 СП 124.13330.2012 четко определено:

«Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных СЦТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

а) для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий – по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;

б) для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;

в) для намечаемых к застройке жилых районов – по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта – по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».

Пунктом 15. Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности для зданий, строений сооружений и требований к правилам определения класса энергоэффективности многоквартирных домов» выдвигается требование:

«После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет: с января 2011 г. (на период 2011 - 2015 годов) - не менее чем на 15 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2016 г. (на период 2016 - 2020 годов) – не менее чем на 30 процентов по отношению к базовому уровню и с 1 января 2020 г. – не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню».

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуокиси углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно актуализированной версии СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по см. Таблица 12.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы A, B, C устанавливаются для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «A, B» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

В соответствии с п. 8 Требований энергоэффективности зданий, строений и сооружений:

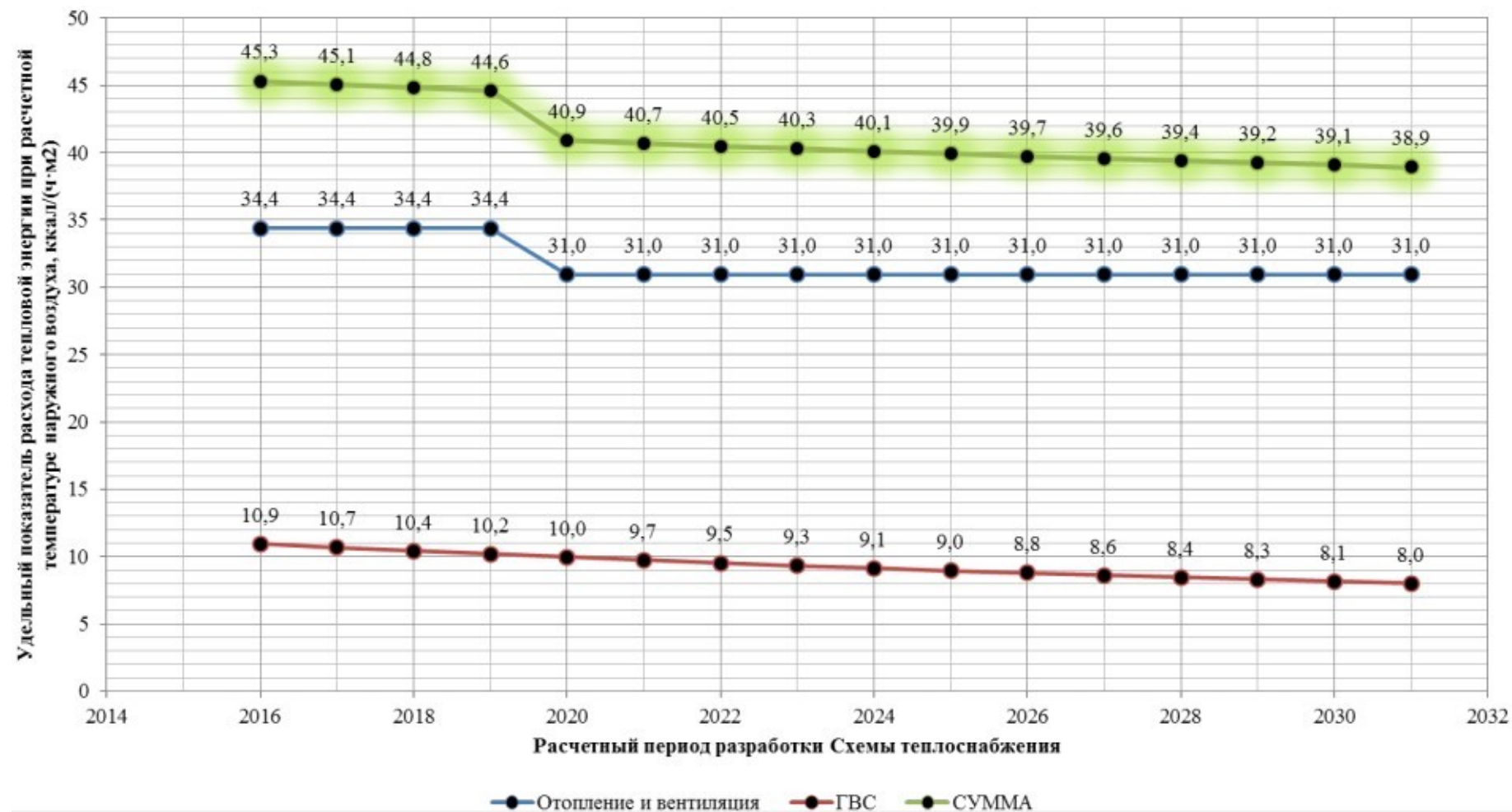
«В задании на проектирование следует указывать класс энергетической эффективности B ("высокий") и процент снижения нормируемого удельного расхода энергии на цели отопления и вентиляции по отношению к базовому уровню. Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 6 – Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
<b>При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий</b>			
A++ A+ A	Очень высокий	Ниже -60 От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно	Экономическое стимулирование
B+ B	Высокий	От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно	Экономическое стимулирование
C+ C C-	Нормальный	От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно	Мероприятия не разрабатываются
<b>При эксплуатации существующих зданий</b>			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

Для визуального понимания на рисунке (см. Рисунок 8) представлен тренд изменения удельных показателей потребления тепловой энергии на примере жилого 5-этажного многоквартирного здания.

Рисунок – Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого 5-этажного здания





## **Раздел 6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов**

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах не выявлено.

## **Раздел 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности (теплопотребления) с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

7.1. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

**Таблица 7 – Прирост тепловых нагрузок по жилищному сектору в городском округе Ялта к расчетному сроку**

Наименование населенного пункта	Среднеэтажной жилой застройки						Многоэтажной жилой застройки					
	2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031	
	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС
г. Ялта	1,455	0,550	1,364	0,597	1,364	0,545	2,022	0,764	1,891	0,785	1,896	0,753
пгт Гаспра	0,839	0,309	0,856	0,315	0,929	0,342	0,012	0,005	0,006	0,002	0,011	0,004
пгт Гурзуф	0,015	0,005	0,147	0,052	0,098	0,034	0,322	0,126	1,121	0,438	0,750	0,291
г. Алупка	0,184	0,062	0,098	0,033	0,168	0,057	0,036	0,013	0,076	0,031	0,340	0,133
пгт Массандра	0,025	0,009	0,098	0,036	0,015	0,006	0,190	0,074	0,260	0,105	0,092	0,033
пгт Кореиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Форос	0,071	0,003	0,035	0,001	0,136	0,005	0,000	0,000	0,215	0,084	0,000	0,000
пгт Симеиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Виноградное	0,311	0,114	0,075	0,028	0,096	0,036	0,933	0,365	0,021	0,008	0,019	0,007
пгт Никита	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Понизовка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Ореанда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,002	0,017	0,007
с. Оползневое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Краснокаменка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Голубой Залив	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Восход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,603	0,235	0,000	0,000
пгт Ливадия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Отрадное	0,042	0,015	0,061	0,022	0,022	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Парковое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Олива	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Советское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Береговое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Кацивели	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Даниловка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Партизанское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Санаторное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Горное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Курпаты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Высокогорное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Куйбышево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Линейное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Охотничье	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО	2,942	1,069	2,734	1,085	2,919	1,066	3,516	1,347	4,197	1,688	3,125	1,227



Таблица 8 - Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>г. Ялта</b>								
отопление и вентиляция	0	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	3,028	2,788
ГВС	0	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	1,299	1,106
технология								
<b>г. Алушка</b>								
отопление и вентиляция	0	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,063	0,187
ГВС	0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,021	0,072
технология								
<b>пгт. Гурзуф</b>								
отопление и вентиляция	0	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	1,256	0,843
ГВС	0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,485	0,324
технология								
<b>пгт. Массандра</b>								
отопление и вентиляция	0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,018	0,015
ГВС	0	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,007	0,006
технология								
<b>пгт. Никита</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Ливадия</b>								
отопление и вентиляция	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039
ГВС	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014
технология								
<b>пгт. Гаспра</b>								
отопление и вентиляция	0	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,862	0,871
ГВС	0	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,319	0,322
технология								
<b>пгт. Форос</b>								
отопление и вентиляция	0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,249	0,136
ГВС	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,085	0,005
технология								
<b>пгт. Симеиз</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Кореиз</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Ореанда</b>								
отопление и вентиляция	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,017
ГВС	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,007
технология								
<b>пгт. Советское</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Парковое</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Голубой залив</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>пгт. Краснокаменка</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Виноградное</b>								
отопление и вентиляция	0	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,021	0,019
ГВС	0	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,008	0,007
технология								
<b>пгт. Понизовка</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Кацивели</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Отрадное</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Санаторное</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>п. Олива</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>с. Оползневое</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								
<b>пгт. Восход</b>								
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология								

1.2. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

По результатам сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Таблица 9 - Прирост тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора среднеэтажной и многоэтажной застройки городского округа Ялта на расчетный срок

Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
875	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0711	0,0026	0,0737
876	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0345	0,0013	0,0358
877	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Форос	0,1356	0,0050	0,1406
878	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0000	0,0000	0,0000
879	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0634	0,0215	0,0849
880	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0000	0,0000	0,0000
881	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0171	0,0058	0,0229
882	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,1308	0,0443	0,1751
883	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0921	0,0312	0,1233
884	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0469	0,0159	0,0628
885	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0346	0,0117	0,0463
886	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
887	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
888	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0138	0,0051	0,0189
889	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
890	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
891	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0023	0,0009	0,0032
892	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0099	0,0037	0,0136
893	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0431	0,0159	0,0590
894	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0234	0,0086	0,0321
895	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0060	0,0022	0,0082
896	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0085	0,0031	0,0117
897	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0032	0,0012	0,0044
898	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0020	0,0007	0,0028
899	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,2158	0,0795	0,2953
900	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0813	0,0299	0,1112
901	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0940	0,0346	0,1287
902	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1314	0,0484	0,1799
903	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	п. Горное	0,0297	0,0109	0,0406
904	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	п. Горное	0,0065	0,0024	0,0089
905	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	п. Горное	0,0087	0,0032	0,0119
906	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0389	0,0143	0,0532
907	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0514	0,0174	0,0688
908	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0050	0,0017	0,0068
909	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0801	0,0295	0,1096
910	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0278	0,0094	0,0372
911	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0031	0,0010	0,0041
912	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,2305	0,0849	0,3154
913	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0227	0,0077	0,0304
914	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0066	0,0022	0,0089

Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
915	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0342	0,0116	0,0458
916	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0497	0,0168	0,0665
917	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0225	0,0076	0,0301
918	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0966	0,0435	0,1401
919	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0010	0,0003	0,0014
920	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0229	0,0078	0,0306
921	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0092	0,0031	0,0124
922	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0339	0,0115	0,0454
923	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0016	0,0005	0,0021
924	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0092	0,0031	0,0124
925	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0165	0,0056	0,0221
926	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0032	0,0011	0,0042
927	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0141	0,0048	0,0189
928	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0369	0,0125	0,0494
929	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0115	0,0039	0,0155
930	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0728	0,0247	0,0975
931	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,1630	0,0213	0,1843
932	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0882	0,0385	0,1266
933	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0754	0,0278	0,1032
934	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0964	0,0355	0,1319
935	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0062	0,0021	0,0083
936	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0355	0,0120	0,0476
937	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0277	0,0094	0,0371
938	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0053	0,0018	0,0071
939	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0157	0,0053	0,0210
940	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0311	0,0106	0,0417
941	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0639	0,0216	0,0855
942	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0116	0,0039	0,0155
943	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0156	0,0053	0,0209
944	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0911	0,0410	0,1320
945	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0803	0,0350	0,1154
946	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0018	0,0006	0,0024
947	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0231	0,0078	0,0309
948	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0027	0,0009	0,0036
949	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0159	0,0054	0,0213
950	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0049	0,0017	0,0066
951	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0783	0,0342	0,1125
952	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0027	0,0009	0,0036
953	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,2046	0,1480	0,3526
954	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0465	0,0158	0,0623
955	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0148	0,0050	0,0199
956	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0077	0,0026	0,0103
957	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0225	0,0076	0,0301

Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
958	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0039	0,0013	0,0052
959	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0376	0,0127	0,0503
960	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0806	0,0459	0,1265
961	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0468	0,0202	0,0670
962	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0282	0,0096	0,0378
963	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0214	0,0073	0,0287
964	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0386	0,0131	0,0517
965	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0043	0,0015	0,0058
966	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0203	0,0069	0,0271
967	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0415	0,0153	0,0568
968	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0171	0,0058	0,0229
969	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0178	0,0060	0,0238
970	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0573	0,0330	0,0903
971	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0190	0,0064	0,0254
972	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0127	0,0043	0,0170
973	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0532	0,0292	0,0824
974	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0139	0,0047	0,0187
975	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0048	0,0020	0,0068
976	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0477	0,0268	0,0745
977	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0017	0,0006	0,0023
978	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0084	0,0029	0,0113
979	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0041	0,0014	0,0055
980	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0592	0,0334	0,0926
981	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0149	0,0079	0,0227
982	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0530	0,0241	0,0771
983	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0010	0,0003	0,0013
984	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0248	0,0091	0,0340
985	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0099	0,0034	0,0133
986	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0491	0,0260	0,0751
987	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0086	0,0029	0,0115
988	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0518	0,0224	0,0741
989	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0169	0,0057	0,0226
990	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0502	0,0217	0,0719
991	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0058	0,0020	0,0077
992	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0000	0,0000	0,0000
993	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0000	0,0000	0,0000
994	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0000	0,0000	0,0000
995	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0346	0,0117	0,0463
996	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0650	0,0239	0,0890
997	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0334	0,0123	0,0457
998	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	п. Даниловка	0,0060	0,0022	0,0082
999	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0053	0,0019	0,0072

Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1000	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0033	0,0012	0,0044
1001	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0029	0,0010	0,0040
1002	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0018	0,0006	0,0024
1003	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0021	0,0007	0,0028
1004	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0169	0,0060	0,0229
1005	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0009	0,0003	0,0012
1006	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0007	0,0003	0,0010
1007	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0080	0,0028	0,0108
1008	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0024	0,0009	0,0033
1009	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0097	0,0034	0,0132
1010	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0150	0,0053	0,0202
1011	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0030	0,0011	0,0041
1012	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0903	0,0318	0,1221
1013	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0729	0,0269	0,0998
1014	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0153	0,0056	0,0209
1015	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0345	0,0117	0,0462
1016	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0608	0,0224	0,0832
1017	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0238	0,0081	0,0319
1018	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0223	0,0082	0,0305
1019	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0185	0,0063	0,0247
1020	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0059	0,0021	0,0080
1021	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0151	0,0051	0,0202
1022	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0211	0,0071	0,0282
1023	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0030	0,0011	0,0041
1024	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0114	0,0040	0,0154
1025	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0363	0,0123	0,0486
1026	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0606	0,0213	0,0819
1027	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0364	0,0123	0,0488
1028	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0053	0,0019	0,0072
1029	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,1285	0,0515	0,1799
1030	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0604	0,0217	0,0821
1031	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0833	0,0299	0,1131
1032	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0114	0,0041	0,0156
1033	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0345	0,0124	0,0468
1034	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0137	0,0049	0,0186
1035	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0953	0,0342	0,1295
1036	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1238	0,0444	0,1682
1037	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2004	0,0791	0,2795
1038	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1218	0,0473	0,1691
1039	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,6106	0,2370	0,8477
1040	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Форос	0,2146	0,0837	0,2983



Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1041	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	с. Оползневое	0,0000	0,0000	0,0000
1042	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Алупка	0,1580	0,0621	0,2200
1043	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Алупка	0,1822	0,0708	0,2529
1044	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1045	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0072	0,0030	0,0103
1046	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0047	0,0020	0,0067
1047	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1048	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1049	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1050	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1051	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0000	0,0000	0,0000
1052	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0057	0,0020	0,0077
1053	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0055	0,0020	0,0074
1054	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0171	0,0068	0,0240
1055	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Виноградное	0,9334	0,3653	1,2986
1056	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0211	0,0076	0,0287
1057	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0146	0,0052	0,0198
1058	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0097	0,0035	0,0132
1059	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0189	0,0068	0,0256
1060	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2098	0,0824	0,2922
1061	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0814	0,0292	0,1107
1062	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2477	0,0971	0,3448
1063	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0014	0,0005	0,0019
1064	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0979	0,0351	0,1330
1065	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1020	0,0366	0,1386
1066	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1131	0,0451	0,1582
1067	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1732	0,0691	0,2423
1068	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0305	0,0110	0,0415
1069	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0952	0,0342	0,1294
1070	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1655	0,0652	0,2307
1071	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1188	0,0474	0,1662
1072	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0073	0,0026	0,0099
1073	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0088	0,0032	0,0120
1074	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0498	0,0179	0,0676
1075	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0154	0,0055	0,0209
1076	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0523	0,0201	0,0724
1077	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0280	0,0100	0,0380
1078	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0252	0,0090	0,0342
1079	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0123	0,0044	0,0168
1080	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,0244	0,0087	0,0331



Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1081	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,0376	0,0135	0,0511
1082	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,0184	0,0066	0,0250
1083	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Восход	0,6025	0,2350	0,8375
1084	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,3661	0,1333	0,4994
1085	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0026	0,0009	0,0036
1086	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,4038	0,1592	0,5630
1087	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1040	0,0409	0,1449
1088	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0378	0,0136	0,0514
1089	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0267	0,0096	0,0362
1090	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2483	0,0965	0,3448
1091	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0602	0,0216	0,0818
1092	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,0398	0,0143	0,0540
1093	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Массандра	0,0523	0,0188	0,0710
1094	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0341	0,0122	0,0464
1095	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0091	0,0033	0,0123
1096	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0071	0,0026	0,0097
1097	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0353	0,0149	0,0502
1098	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0501	0,0211	0,0712
1099	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0298	0,0107	0,0405
1100	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0324	0,0137	0,0461
1101	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0051	0,0019	0,0070
1102	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0055	0,0021	0,0076
1103	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0288	0,0121	0,0409
1104	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,4038	0,1592	0,5630
1106	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0176	0,0060	0,0236
1126	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Алупка	0,0294	0,0100	0,0394
1138	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Алупка	0,0357	0,0128	0,0486
1139	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Алупка	0,0760	0,0306	0,1065
1150	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1314	0,0484	0,1799
1152	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0940	0,0346	0,1287
1153	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0940	0,0346	0,1287
1154	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0940	0,0346	0,1287
1158	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,2867	0,1056	0,3923
1159	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,2867	0,1056	0,3923
1160	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,2867	0,1056	0,3923
1161	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,2867	0,1056	0,3923
1162	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0698	0,0257	0,0955
1163	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0698	0,0257	0,0955
1164	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0729	0,0269	0,0998
1165	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0729	0,0269	0,0998
1166	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0698	0,0257	0,0955

Порядков ый номер застройки в эл.модели	Вид застройк и	Тип застройки	Наименовани е поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию , Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарн ая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1167	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0514	0,0174	0,0688
1168	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0497	0,0168	0,0665
1169	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0497	0,0168	0,0665
1170	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0751	0,0435	0,1186
1172	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0146	0,0052	0,0198
1174	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0867	0,0366	0,1233
1175	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1068	0,0451	0,1519
1176	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0362	0,0137	0,0499
1177	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2655	0,1121	0,3775
1178	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2655	0,1121	0,3775
1179	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2655	0,1121	0,3775
1180	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2655	0,1121	0,3775
1181	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,2655	0,1121	0,3775
1182	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,4394	0,1752	0,6146
1183	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,4394	0,1752	0,6146
1184	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,4394	0,1752	0,6146
1185	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1617	0,0652	0,2269
1186	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0639	0,0216	0,0855
1187	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0724	0,0410	0,1133
1188	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0959	0,0410	0,1368
1189	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0959	0,0410	0,1368
1195	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0957	0,0480	0,1437
1197	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0893	0,0330	0,1223
1198	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0849	0,0342	0,1191
1199	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0640	0,0217	0,0857
1201	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0640	0,0217	0,0857
1202	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0640	0,0217	0,0857
1204	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0640	0,0217	0,0857
1205	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0837	0,0334	0,1171
1206	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0376	0,0127	0,0503
1207	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0884	0,0350	0,1235
1208	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0589	0,0211	0,0801
1209	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,0498	0,0179	0,0676
1213	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0984	0,0459	0,1442
1214	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0597	0,0202	0,0800
1215	ЖЗ	Сред-эж. жил. застройки	г. Ялта	0,0386	0,0131	0,0517
1216	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1114	0,0444	0,1558
1217	ЖЗ	Мног-аж жил. застройки	г. Ялта	0,1114	0,0444	0,1558
		Всего по среднетажной и многоэтажной жилищной застройке:		19,4319	7,4826	26,9146



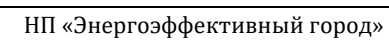




Рисунок – Зоны действия источников тепловой энергии г. Ялта

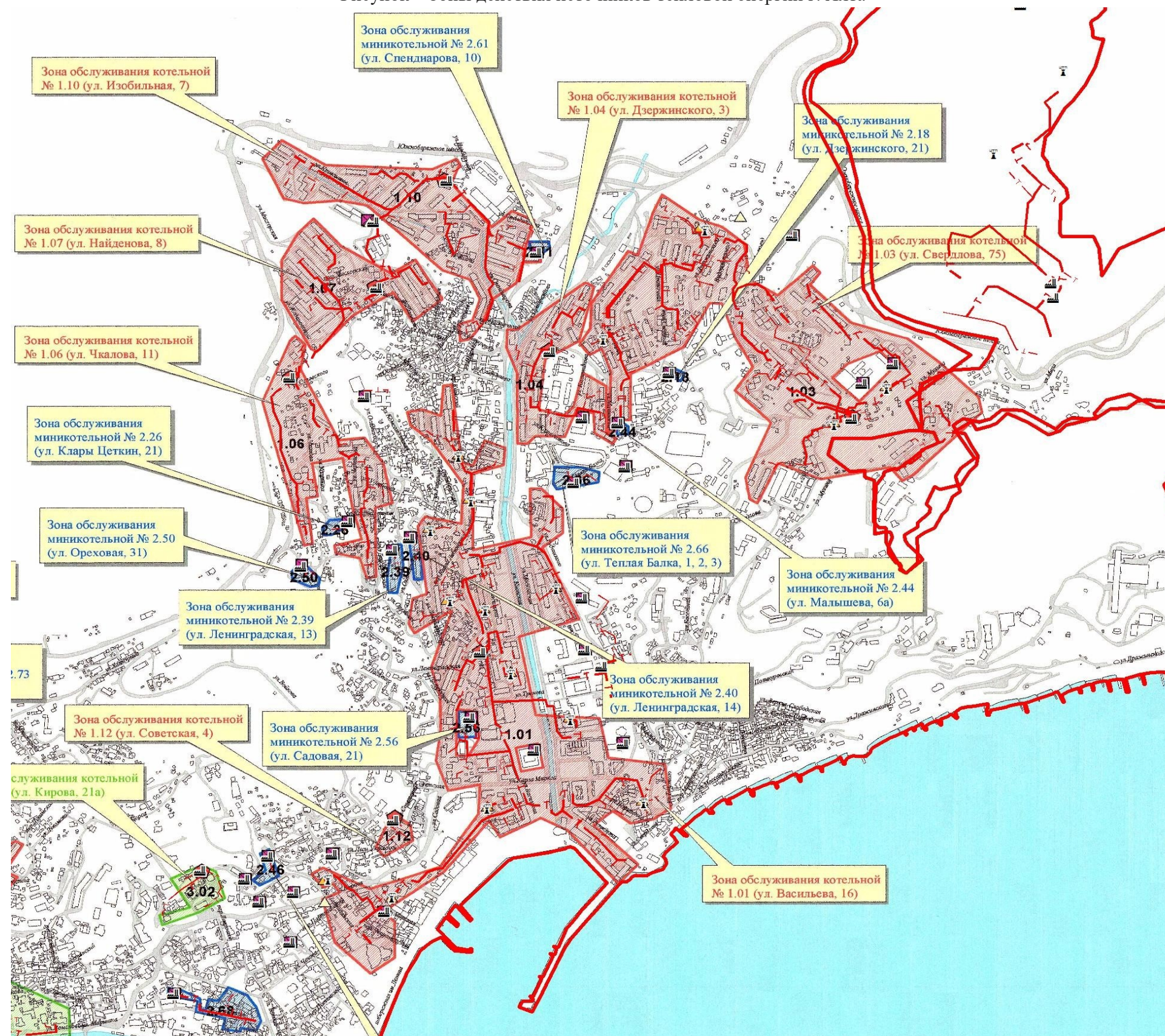




Таблица 10 – Ежегодные приросты тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения и в зоне ответственности теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч						
		2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,047	0,047
2	Васильева,16 г.Ялта	0,085	0,170	0,254	0,339	0,424	0,478	0,596
3	Свердлова, 75 г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,354	0,629
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,033	0,066	0,099	0,132	0,166	0,166	0,166
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	0,265	0,530	0,795	1,060	1,325	3,669	5,513
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	0,398
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,009	0,019	0,028	0,038	0,047	0,060	0,060
9	Изобильная , 7 г.Ялта	0,033	0,066	0,098	0,131	0,164	0,347	0,965
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,031
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	0,062	0,125	0,187	0,250	0,312	0,337	0,358
14	кот. пгт.Никита	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	0,003	0,005	0,008	0,011	0,014	0,076	0,201
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,020	0,040	0,060	0,080	0,100	0,880	2,070
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	0,026	0,053	0,079	0,105	0,132	0,525	0,525
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,049	0,099	0,148	0,197	0,247	0,331	0,591
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	0,015	0,029	0,044	0,059	0,074	0,408	0,548
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч						
		2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Итого по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>0,600</b>	<b>1,200</b>	<b>1,800</b>	<b>2,400</b>	<b>3,000</b>	<b>7,970</b>	<b>12,700</b>
<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>								
1	п.Тольятти, 13-а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	ул. Изобильная 9а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,156
3	ул. Манагарова,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	ул. Дзержинского, 21	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ул. Ореховая, 31	0,002	0,005	0,007	0,010	0,012	0,012	0,012
6	ул. Крупская, 48	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	ул. Малышева, 6-а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,243	0,360
8	ул. Ленинградская, 14	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	ул. Ленинградская, 13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	ул. Чернова, 24	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	ул. Красноармейская, 56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	ул. Кирова 134-138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	ул. Щербака 21	0,009	0,018	0,028	0,037	0,046	0,046	0,046
16	ул. Ливадийская 2-4	0,015	0,030	0,045	0,060	0,076	0,144	0,198
17	пер. Красноармейский 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	ул. Красноармейская 36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч						
		2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
19	ул. Таврическая 13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	ул. Теплая балка 5,6	0,004	0,008	0,013	0,017	0,021	0,021	0,021
21	ул. Украинская 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	ул. Курчатова, 10-а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	ул. Курчатова, 14+12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,029	0,029
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	ул. Гоголя, 24	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	ул. Спендиарова, 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023	0,023
27	ул. Садовая, 21	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	ул. Таврическая ,25	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	ул. Строителей, 1	0,002	0,004	0,005	0,007	0,009	0,009	0,009
31	ул. Красноармейская, 44	0,006	0,012	0,018	0,024	0,031	0,031	0,031
32	ул. Сеченова, 25	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	ул. Суворовская, 20	0,008	0,017	0,025	0,033	0,041	0,041	0,041
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	п.Никита	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	ул. ЮБШ, 44В	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026
37	пер. Курчатова, 7а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Итого по МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>0,047</b>	<b>0,094</b>	<b>0,141</b>	<b>0,188</b>	<b>0,235</b>	<b>0,599</b>	<b>0,951</b>
<b>Проектируемые котельные</b>								
	Котельная №1 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,848	0
	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,090	0,089	0,090	0,090	0,090	0,830	1,041

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч						
		2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	Котельная №3 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,249	0
	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,146	0,145	0,146	0,146	0,146	0,184	0,417
	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,465	0,465	0,466	0,465	0,465	0,252	0
	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,099	0,098	0,099	0,099	0,099	0,040	0,227
	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,153	0,154	0,153	0,153	0,154	0,000	0
	<b>Итого по Проектируемым котельным</b>	<b>0,953</b>	<b>0,951</b>	<b>0,954</b>	<b>0,953</b>	<b>0,954</b>	<b>2,403</b>	<b>1,685</b>



**Раздел 8. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

Таблица 11 – прирост тепловой нагрузки в зонах действия индивидуальных источников

Наименование населенного пункта	Индивидуальной жилой застройки						Малозэтажной жилой застройки					
	2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031	
	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС
г. Ялта	1,390	0,261	1,306	0,287	1,304	0,269	3,580	1,138	3,355	1,094	3,355	1,178
пгт Гаспра	0,316	0,059	0,315	0,059	0,452	0,085	0,442	0,135	0,659	0,201	0,468	0,143
пгт Гурзуф	1,266	0,238	1,313	0,246	1,352	0,254	0,773	0,236	0,698	0,213	0,745	0,227
г. Алушка	0,450	0,084	0,267	0,050	0,471	0,088	0,248	0,077	0,100	0,031	0,213	0,066
пгт Массандра	0,351	0,066	0,352	0,066	0,345	0,065	0,524	0,160	0,350	0,107	0,674	0,205
пгт Кореиз	0,189	0,035	0,219	0,041	0,218	0,041	0,625	0,191	0,655	0,200	0,778	0,237
пгт Форос	0,010	0,002	0,040	0,007	0,024	0,004	0,164	0,050	0,752	0,229	2,056	0,627
пгт Симеиз	0,582	0,109	0,402	0,076	0,636	0,119	0,022	0,007	0,033	0,010	0,106	0,032
пгт Виноградное	1,937	0,364	2,131	0,400	1,964	0,369	0,331	0,125	0,361	0,136	0,252	0,095
пгт Никита	0,463	0,087	0,570	0,107	0,409	0,077	0,084	0,026	0,381	0,116	0,288	0,088
пгт Понизовка	0,025	0,003	0,043	0,006	0,026	0,003	1,578	0,481	1,662	0,507	2,209	0,674
пгт Ореанда	0,004	0,002	0,033	0,017	0,056	0,029	0,511	0,156	0,566	0,173	0,689	0,210
с. Оползневое	0,819	0,154	0,731	0,137	0,731	0,137	0,000	0,000	0,037	0,011	0,037	0,011
пгт Краснокаменка	0,907	0,170	0,874	0,164	1,024	0,192	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Голубой Залив	1,068	0,200	1,308	0,246	1,040	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Восход	0,264	0,049	0,284	0,053	0,364	0,068	1,047	0,319	1,132	0,345	1,321	0,403
пгт Ливадия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	0,024	0,084	0,031	0,086	0,032
пгт Отрадное	0,184	0,034	0,203	0,038	0,155	0,029	0,915	0,279	0,459	0,140	2,114	0,645

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Наименование населенного пункта	Индивидуальной жилой застройки						Малоэтажной жилой застройки					
	2017-2021		2022-2026		2027-2031		2017-2021		2022-2026		2027-2031	
	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС	отп	ГВС
пгт Парковое	0,656	0,123	0,577	0,108	0,653	0,123	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,006
п. Олива	0,000	0,000	1,157	0,217	1,097	0,206	0,100	0,031	0,322	0,098	0,730	0,223
пгт Советское	0,069	0,013	0,130	0,024	0,025	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт Береговое	0,335	0,063	0,222	0,042	0,218	0,041	0,000	0,000	0,160	0,100	0,654	0,148
пгт Кацивели	0,092	0,017	0,069	0,013	0,112	0,021	0,003	0,001	0,022	0,007	0,018	0,005
пос. Даниловка	0,285	0,054	0,596	0,112	0,196	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Партизанское	0,184	0,035	0,041	0,008	0,089	0,017	0,000	0,000	0,027	0,008	0,684	0,209
пгт Санаторное	0,000	0,000	0,008	0,001	0,058	0,011	0,239	0,023	0,163	0,016	0,205	0,020
п. Горное	0,108	0,099	0,263	0,240	0,107	0,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,854	0,261
пгт Курпаты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Высокогорное	0,005	0,001	0,051	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Куйбышево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Линейное	0,014	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,049	0,015	0,080	0,024
п. Охотничье	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО	11,974	2,326	13,505	2,775	13,125	2,582	11,250	3,457	12,026	3,788	18,636	5,769

Таблица 12 – Прирост тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора индивидуальной и малоэтажной застройки городского округа Ялта на расчетный срок

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0077	0,0015	0,0092
2	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0025	0,0005	0,0029
3	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0071	0,0009	0,0080
4	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0078	0,0010	0,0088
5	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0101	0,0013	0,0114
6	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0076	0,0010	0,0086
7	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0189	0,0025	0,0213
8	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0064	0,0008	0,0073
9	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0153	0,0029	0,0182
10	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0242	0,0045	0,0287
11	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0060	0,0011	0,0072
12	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Форос	0,0176	0,0033	0,0210
13	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Понизовка	0,0365	0,0047	0,0412
14	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0057	0,0011	0,0068
15	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0224	0,0042	0,0266
16	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0636	0,0119	0,0756
17	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0283	0,0053	0,0336
18	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0404	0,0076	0,0480
19	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0582	0,0109	0,0691
20	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0147	0,0027	0,0174

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
21	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кацивели	0,0392	0,0074	0,0466
22	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0072	0,0014	0,0085
23	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0095	0,0018	0,0113
24	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0077	0,0014	0,0091
25	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Санаторное	0,0079	0,0015	0,0094
26	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0327	0,0061	0,0389
27	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Санаторное	0,0585	0,0110	0,0695
28	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0274	0,0051	0,0326
29	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0788	0,0148	0,0935
30	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0214	0,0040	0,0254
31	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0247	0,0046	0,0294
32	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0577	0,0108	0,0685
33	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0966	0,0181	0,1147
34	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,2523	0,0473	0,2996
35	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0585	0,0110	0,0695
36	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0047	0,0009	0,0056
37	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,1892	0,0355	0,2247
38	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0583	0,0109	0,0692
39	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0030	0,0006	0,0036
40	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0043	0,0008	0,0051
41	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0187	0,0035	0,0222
42	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0029	0,0005	0,0035

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
43	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0796	0,0149	0,0945
44	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0091	0,0017	0,0108
45	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0658	0,0123	0,0781
46	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0044	0,0008	0,0053
47	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0753	0,0141	0,0894
48	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0170	0,0032	0,0201
49	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0154	0,0029	0,0183
50	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,1040	0,0195	0,1235
51	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0027	0,0005	0,0032
52	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0243	0,0046	0,0289
53	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0405	0,0076	0,0481
54	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0123	0,0023	0,0146
55	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0086	0,0016	0,0103
56	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0175	0,0033	0,0208
57	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0858	0,0161	0,1020
58	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0234	0,0044	0,0278
59	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0130	0,0024	0,0155
60	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0160	0,0030	0,0190
61	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0919	0,0173	0,1092
62	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0527	0,0099	0,0626
63	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0123	0,0023	0,0146
64	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0020	0,0004	0,0024
65	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0905	0,0170	0,1076
66	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0083	0,0016	0,0099
67	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0215	0,0040	0,0256
68	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0069	0,0013	0,0082
69	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0139	0,0026	0,0165
70	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0050	0,0009	0,0059
71	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0616	0,0116	0,0732
72	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0045	0,0009	0,0054
73	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0039	0,0007	0,0046
74	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,1101	0,0207	0,1307
75	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0290	0,0054	0,0344
76	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0334	0,0063	0,0397
77	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0955	0,0179	0,1134
78	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0417	0,0078	0,0495
79	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0073	0,0014	0,0087
80	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0463	0,0087	0,0550
81	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0276	0,0052	0,0328
82	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0207	0,0039	0,0246
83	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0176	0,0033	0,0209
84	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0521	0,0098	0,0619
85	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0047	0,0009	0,0056
86	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0337	0,0063	0,0400

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
87	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0218	0,0041	0,0259
88	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,2112	0,0396	0,2508
89	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,4670	0,0876	0,5546
90	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0072	0,0013	0,0085
91	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0808	0,0152	0,0960
92	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0659	0,0124	0,0782
93	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0279	0,0052	0,0331
94	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,1900	0,0357	0,2256
95	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0485	0,0091	0,0576
96	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0223	0,0042	0,0265
97	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0833	0,0156	0,0989
98	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0124	0,0023	0,0148
99	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0622	0,0117	0,0738
100	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0068	0,0013	0,0081
101	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0152	0,0029	0,0181
102	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0073	0,0014	0,0087
103	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0035	0,0007	0,0041
104	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0378	0,0071	0,0449
105	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0032	0,0006	0,0038
106	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0460	0,0086	0,0546
107	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0136	0,0026	0,0162
108	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0415	0,0078	0,0493
109	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,1254	0,0235	0,1489
110	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,1213	0,0228	0,1441
111	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0156	0,0029	0,0185
112	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0554	0,0104	0,0658
113	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0633	0,0119	0,0752
114	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0144	0,0027	0,0172
115	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0590	0,0111	0,0700
116	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0180	0,0034	0,0213
117	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0391	0,0073	0,0465
118	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0566	0,0106	0,0672
119	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0515	0,0097	0,0611
120	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0154	0,0029	0,0182
121	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,2317	0,0435	0,2752
122	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,1259	0,0236	0,1495
123	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0049	0,0009	0,0058
124	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0909	0,0171	0,1080
125	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,1486	0,0279	0,1765
126	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0296	0,0056	0,0352
127	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,1551	0,0291	0,1842
128	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,1143	0,0215	0,1357
129	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0169	0,0032	0,0200
130	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0567	0,0107	0,0674

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
131	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0461	0,0087	0,0548
132	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,1855	0,0348	0,2203
133	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0632	0,0119	0,0751
134	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0914	0,0172	0,1086
135	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0294	0,0055	0,0349
136	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0511	0,0096	0,0607
137	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0882	0,0165	0,1047
138	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0402	0,0075	0,0477
139	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0836	0,0157	0,0993
140	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0281	0,0053	0,0334
141	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1009	0,0189	0,1199
142	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0386	0,0073	0,0459
143	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0337	0,0063	0,0400
144	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0275	0,0052	0,0327
145	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1098	0,0206	0,1305
146	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0302	0,0057	0,0359
147	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1030	0,0193	0,1223
148	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0397	0,0075	0,0472
149	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,4543	0,0853	0,5396
150	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0129	0,0024	0,0154
151	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,3840	0,0721	0,4561
152	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0810	0,0152	0,0963
153	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0433	0,0081	0,0514
154	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,1036	0,0194	0,1230
155	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0332	0,0062	0,0395
156	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,4752	0,0892	0,5644
157	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0081	0,0015	0,0096
158	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0334	0,0063	0,0397
159	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0782	0,0147	0,0929
160	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0073	0,0014	0,0087
161	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0183	0,0034	0,0217
162	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0276	0,0052	0,0328
163	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0104	0,0020	0,0124
164	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0116	0,0022	0,0137



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
165	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1703	0,0320	0,2023
166	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0049	0,0009	0,0058
167	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0089	0,0017	0,0106
168	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0367	0,0069	0,0435
169	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0144	0,0027	0,0171
170	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0048	0,0009	0,0056
171	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0091	0,0017	0,0108
172	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0513	0,0096	0,0609
173	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0221	0,0041	0,0262
174	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0613	0,0115	0,0728
175	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0936	0,0176	0,1112
176	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,2643	0,0496	0,3139
177	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0640	0,0120	0,0761
178	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0325	0,0061	0,0386
179	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,4870	0,0914	0,5784
180	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0541	0,0101	0,0642
181	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0525	0,0099	0,0624
182	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0140	0,0026	0,0166
183	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0664	0,0125	0,0789
184	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,3376	0,0634	0,4010
185	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0967	0,0181	0,1148
186	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0055	0,0010	0,0065
187	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0176	0,0033	0,0210
188	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,4057	0,0762	0,4819
189	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0547	0,0103	0,0650
190	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0238	0,0045	0,0283
191	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0060	0,0011	0,0071
192	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0032	0,0006	0,0038
193	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0617	0,0116	0,0733
194	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0326	0,0061	0,0387
195	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алушка	0,0090	0,0017	0,0107



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
196	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0435	0,0082	0,0517
197	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0641	0,0120	0,0761
198	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0029	0,0006	0,0035
199	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0136	0,0026	0,0162
200	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0811	0,0152	0,0963
201	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0527	0,0099	0,0626
202	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0035	0,0007	0,0042
203	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,1901	0,0357	0,2258
204	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0361	0,0068	0,0429
205	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0313	0,0059	0,0372
206	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0119	0,0022	0,0142
207	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0161	0,0030	0,0192
208	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0159	0,0030	0,0189
209	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0090	0,0017	0,0107
210	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0046	0,0009	0,0055
211	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0252	0,0047	0,0299
212	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0034	0,0006	0,0040
213	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0129	0,0024	0,0153
214	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0467	0,0088	0,0554
215	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0021	0,0004	0,0025
216	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0107	0,0020	0,0127
217	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,1947	0,0366	0,2313
218	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0050	0,0009	0,0060
219	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0043	0,0008	0,0051
220	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0059	0,0011	0,0070
221	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0189	0,0036	0,0225
222	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0123	0,0023	0,0147
223	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0166	0,0031	0,0198
224	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,1072	0,0201	0,1274
225	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0096	0,0018	0,0114
226	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0525	0,0099	0,0624
227	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0113	0,0021	0,0134
228	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0319	0,0060	0,0379
229	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0411	0,0077	0,0488
230	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0035	0,0007	0,0041
231	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0059	0,0011	0,0070
232	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0359	0,0067	0,0427
233	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0312	0,0059	0,0370
234	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0298	0,0056	0,0354
235	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0235	0,0044	0,0279
236	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0127	0,0024	0,0151
237	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0481	0,0090	0,0571
238	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0201	0,0038	0,0239
239	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0042	0,0008	0,0050

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
240	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0023	0,0004	0,0027
241	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,0719	0,0135	0,0854
242	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,1025	0,0192	0,1217
243	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ореанда	0,0039	0,0020	0,0059
244	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ореанда	0,0330	0,0170	0,0500
245	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ореанда	0,0562	0,0289	0,0850
246	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Высокогорное	0,0053	0,0010	0,0063
247	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Высокогорное	0,0506	0,0095	0,0601
248	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0128	0,0117	0,0246
249	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0956	0,0870	0,1826
250	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0466	0,0424	0,0890
251	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0128	0,0117	0,0245
252	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0463	0,0421	0,0884
253	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0363	0,0331	0,0694
254	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0505	0,0460	0,0966
255	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
256	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,0709	0,0646	0,1355
257	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Горное	0,1072	0,0977	0,2049
258	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1220	0,0229	0,1449
259	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0695	0,0130	0,0825
260	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,4853	0,0911	0,5764
261	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1474	0,0277	0,1750
262	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
263	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
264	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
265	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
266	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
267	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
268	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0268	0,0050	0,0319
269	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0040	0,0008	0,0048
270	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,3030	0,0569	0,3598
271	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0867	0,0163	0,1030
272	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1608	0,0302	0,1910
273	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0123	0,0023	0,0146
274	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0683	0,0128	0,0811
275	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Ливадия	0,0000	0,0000	0,0000
276	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0873	0,0164	0,1037
277	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0610	0,0114	0,0724
278	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0041	0,0008	0,0049
279	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0069	0,0013	0,0081
280	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0021	0,0004	0,0025
281	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0465	0,0087	0,0552
282	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1434	0,0269	0,1704
283	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0630	0,0118	0,0748

Порядковый номер застройки в эл. модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
284	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0371	0,0070	0,0441
285	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0764	0,0143	0,0907
286	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0220	0,0041	0,0261
287	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0286	0,0054	0,0340
288	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0384	0,0072	0,0456
289	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1745	0,0328	0,2073
290	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1576	0,0296	0,1872
291	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0860	0,0161	0,1022
292	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0267	0,0050	0,0317
293	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1443	0,0271	0,1714
294	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0478	0,0090	0,0568
295	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1465	0,0275	0,1741
296	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0189	0,0036	0,0225
297	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0268	0,0050	0,0318
298	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1050	0,0197	0,1247
299	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0348	0,0065	0,0414
300	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0267	0,0050	0,0317
301	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0789	0,0148	0,0937
302	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1245	0,0234	0,1479
303	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0575	0,0108	0,0683
304	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Куйбышево	0,0000	0,0000	0,0000
305	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0354	0,0066	0,0420
306	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0684	0,0128	0,0812
307	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0662	0,0124	0,0787
308	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0512	0,0096	0,0608
309	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,4714	0,0885	0,5599
310	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0775	0,0146	0,0921
311	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0193	0,0036	0,0229
312	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0441	0,0083	0,0523
313	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0088	0,0016	0,0104
314	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0085	0,0016	0,0101
315	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0692	0,0130	0,0822
316	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0056	0,0011	0,0067
317	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0059	0,0011	0,0071
318	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0051	0,0010	0,0061
319	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0208	0,0039	0,0247
320	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0741	0,0139	0,0880
321	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,4157	0,0780	0,4937
322	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1668	0,0313	0,1981
323	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0246	0,0046	0,0292
324	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0419	0,0079	0,0497
325	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1974	0,0371	0,2345
326	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0364	0,0068	0,0433
327	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1994	0,0374	0,2368

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
328	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0540	0,0101	0,0641
329	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0683	0,0128	0,0812
330	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0087	0,0016	0,0103
331	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,2307	0,0433	0,2740
332	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0254	0,0048	0,0301
333	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0030	0,0006	0,0036
334	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,1877	0,0352	0,2230
335	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0044	0,0008	0,0052
336	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0115	0,0022	0,0136
337	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0098	0,0018	0,0117
338	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0064	0,0012	0,0076
339	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0208	0,0039	0,0247
340	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0746	0,0140	0,0886
341	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1515	0,0284	0,1800
342	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1664	0,0312	0,1976
343	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,0048	0,0009	0,0057
344	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0031	0,0006	0,0037
345	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,0710	0,0133	0,0843
346	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,1078	0,0202	0,1280
347	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0097	0,0018	0,0116
348	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0029	0,0005	0,0034
349	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0159	0,0030	0,0189
350	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0241	0,0045	0,0286
351	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0216	0,0041	0,0257
352	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,0311	0,0058	0,0370
353	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,1721	0,0323	0,2044
354	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0124	0,0023	0,0148
355	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0033	0,0006	0,0039
356	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0252	0,0047	0,0299
357	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0081	0,0015	0,0096
358	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,0209	0,0039	0,0248
359	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0093	0,0017	0,0111
360	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0064	0,0012	0,0076
361	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,1556	0,0292	0,1848
362	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0181	0,0034	0,0215
363	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0078	0,0015	0,0092
364	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1029	0,0193	0,1222
365	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0297	0,0056	0,0353
366	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0041	0,0008	0,0049
367	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,1039	0,0195	0,1234
368	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0344	0,0065	0,0409
369	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0231	0,0043	0,0275
370	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0058	0,0011	0,0069
371	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,2788	0,0523	0,3311



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
372	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0106	0,0020	0,0126
373	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0088	0,0017	0,0105
374	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0260	0,0049	0,0309
375	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0202	0,0038	0,0240
376	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0123	0,0023	0,0146
377	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0349	0,0065	0,0414
378	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1440	0,0270	0,1710
379	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0793	0,0149	0,0942
380	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0225	0,0042	0,0267
381	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0809	0,0152	0,0961
382	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0338	0,0063	0,0401
383	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0115	0,0022	0,0136
384	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0936	0,0176	0,1111
385	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0040	0,0008	0,0048
386	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0539	0,0101	0,0640
387	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1448	0,0340	0,1788
388	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,1098	0,0206	0,1304
389	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0266	0,0050	0,0316
390	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0449	0,0084	0,0533
391	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1645	0,0386	0,2030
392	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0056	0,0010	0,0066
393	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0608	0,0114	0,0722
394	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0938	0,0176	0,1114
395	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,1222	0,0229	0,1452
396	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0018	0,0003	0,0021
397	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0337	0,0063	0,0400
398	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,3575	0,0844	0,4419
399	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0091	0,0017	0,0108
400	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0384	0,0072	0,0456
401	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0354	0,0066	0,0421
402	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0625	0,0117	0,0742
403	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0039	0,0007	0,0046
404	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,1162	0,0218	0,1380
405	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0100	0,0019	0,0119
406	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0050	0,0009	0,0059
407	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0137	0,0026	0,0163
408	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0163	0,0031	0,0193
409	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0055	0,0010	0,0065
410	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0261	0,0049	0,0310
411	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0072	0,0013	0,0085
412	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0078	0,0015	0,0093
413	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0169	0,0032	0,0201
414	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0648	0,0122	0,0770
415	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0343	0,0064	0,0408

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
416	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0669	0,0126	0,0795
417	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Восход	0,0927	0,0174	0,1101
418	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0289	0,0054	0,0344
419	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,1178	0,0221	0,1399
420	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0365	0,0069	0,0434
421	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,0629	0,0118	0,0747
422	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0026	0,0005	0,0031
423	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,3839	0,0721	0,4560
424	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0418	0,0079	0,0497
425	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,1164	0,0218	0,1382
426	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,1236	0,0232	0,1468
427	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0946	0,0222	0,1168
428	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,2470	0,0463	0,2933
429	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0123	0,0023	0,0147
430	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0155	0,0029	0,0184
431	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0096	0,0018	0,0114
432	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0095	0,0018	0,0112
433	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0039	0,0007	0,0047
434	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0304	0,0057	0,0361
435	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0291	0,0055	0,0346
436	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0382	0,0072	0,0453
437	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0061	0,0011	0,0072
438	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0040	0,0008	0,0048
439	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0745	0,0140	0,0884
440	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0147	0,0028	0,0175
441	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0716	0,0134	0,0851
442	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0099	0,0019	0,0118
443	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0377	0,0071	0,0447
444	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0073	0,0014	0,0086
445	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0659	0,0124	0,0783
446	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0162	0,0030	0,0192
447	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1206	0,0283	0,1489
448	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0419	0,0079	0,0497
449	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0046	0,0009	0,0054
450	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0391	0,0073	0,0464
451	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0482	0,0091	0,0573
452	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1018	0,0232	0,1250
453	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0111	0,0021	0,0132
454	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,4081	0,0766	0,4847
455	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0532	0,0100	0,0632
456	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,2261	0,0516	0,2777
457	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0531	0,0100	0,0630
458	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0872	0,0164	0,1036
459	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0207	0,0039	0,0246

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
460	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0120	0,0022	0,0142
461	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1540	0,0347	0,1887
462	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Линейное	0,0140	0,0026	0,0166
463	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0144	0,0027	0,0171
464	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Советское	0,0689	0,0129	0,0818
465	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0051	0,0010	0,0060
466	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Советское	0,0725	0,0136	0,0861
467	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0540	0,0101	0,0641
468	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0349	0,0066	0,0415
469	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0197	0,0037	0,0234
470	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Советское	0,0575	0,0108	0,0683
471	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Советское	0,0247	0,0046	0,0293
472	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0036	0,0007	0,0043
473	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1888	0,0354	0,2242
474	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0452	0,0085	0,0537
475	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0672	0,0126	0,0798
476	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0023	0,0004	0,0027
477	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0489	0,0092	0,0581
478	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0131	0,0025	0,0156
479	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0403	0,0076	0,0479
480	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0995	0,0187	0,1182
481	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0092	0,0017	0,0109
482	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0033	0,0006	0,0040
483	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0301	0,0057	0,0358
484	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0223	0,0042	0,0265
485	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,2218	0,0416	0,2634
486	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0639	0,0120	0,0759
487	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0068	0,0013	0,0081
488	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0427	0,0080	0,0507
489	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0949	0,0178	0,1127
490	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0436	0,0082	0,0518
491	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0701	0,0132	0,0833
492	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0689	0,0129	0,0818
493	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0018	0,0003	0,0021
494	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0110	0,0021	0,0131
495	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0084	0,0016	0,0100
496	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0119	0,0022	0,0142
497	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1825	0,0343	0,2167
498	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,2232	0,0419	0,2651
499	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0118	0,0022	0,0140
500	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0095	0,0018	0,0113
501	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0409	0,0077	0,0486
502	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0035	0,0007	0,0042
503	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,1806	0,0339	0,2145

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
504	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0373	0,0070	0,0443
505	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1242	0,0233	0,1475
506	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0238	0,0045	0,0283
507	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0037	0,0007	0,0044
508	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0343	0,0064	0,0408
509	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0456	0,0086	0,0541
510	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0248	0,0046	0,0294
511	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1020	0,0192	0,1212
512	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Партизанское	0,0302	0,0057	0,0358
513	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0550	0,0103	0,0653
514	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0330	0,0062	0,0392
515	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1587	0,0298	0,1885
516	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0518	0,0097	0,0616
517	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0823	0,0154	0,0977
518	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,1092	0,0205	0,1297
519	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0901	0,0169	0,1070
520	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1154	0,0217	0,1371
521	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0030	0,0006	0,0036
522	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0375	0,0070	0,0446
523	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0930	0,0175	0,1105
524	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0868	0,0163	0,1031
525	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0112	0,0021	0,0134
526	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,1302	0,0244	0,1546
527	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0303	0,0057	0,0360
528	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0146	0,0027	0,0173
529	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,2814	0,0528	0,3342
530	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0030	0,0006	0,0036
531	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,6190	0,1162	0,7352
532	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0069	0,0013	0,0082
533	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0101	0,0019	0,0120
534	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0360	0,0068	0,0428
535	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,1084	0,0203	0,1287
536	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,5842	0,1097	0,6939
537	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0320	0,0060	0,0380
538	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0214	0,0040	0,0254



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
539	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0432	0,0081	0,0514
540	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0318	0,0060	0,0378
541	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0909	0,0171	0,1079
542	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,1678	0,0315	0,1993
543	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,4440	0,0833	0,5274
544	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,2260	0,0424	0,2684
545	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0938	0,0176	0,1115
546	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0089	0,0017	0,0105
547	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0745	0,0140	0,0884
548	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0524	0,0098	0,0622
549	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0071	0,0013	0,0084
550	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0191	0,0036	0,0227
551	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1365	0,0308	0,1673
552	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0518	0,0097	0,0616
553	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0542	0,0102	0,0644
554	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,0246	0,0046	0,0292
555	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гурзуф	0,0037	0,0007	0,0044
556	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Симеиз	0,0283	0,0053	0,0336
557	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Кореиз	0,0427	0,0080	0,0507
558	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0191	0,0036	0,0226
559	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,0225	0,0042	0,0267
560	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0937	0,0176	0,1113
561	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0433	0,0081	0,0514
562	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0160	0,0030	0,0191
563	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0000	0,0000	0,0000
564	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0432	0,0081	0,0513
565	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0273	0,0051	0,0324
566	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0042	0,0008	0,0050
567	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0967	0,0181	0,1148
568	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,2238	0,0420	0,2658
569	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,6077	0,1141	0,7217
570	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,1904	0,0357	0,2261
571	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0130	0,0024	0,0154
572	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0116	0,0022	0,0138
573	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,1229	0,0231	0,1459
574	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Отрадное	0,0298	0,0056	0,0354
575	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0437	0,0082	0,0519

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
576	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Краснокаменка	0,0017	0,0003	0,0021
577	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,0305	0,0057	0,0363
578	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Олива	0,1032	0,0194	0,1226
579	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0319	0,0060	0,0379
580	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Виноградное	0,0079	0,0015	0,0094
581	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0017	0,0003	0,0020
582	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	с. Оползневое	0,0304	0,0057	0,0361
583	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,0068	0,0013	0,0081
584	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1115	0,0209	0,1325
585	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,2403	0,0451	0,2854
586	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Никита	0,1686	0,0317	0,2003
587	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0136	0,0026	0,0162
588	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	п. Даниловка	0,0139	0,0026	0,0165
589	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,1855	0,0348	0,2203
590	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Голубой Залив	0,2158	0,0405	0,2563
591	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0612	0,0115	0,0726
592	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1624	0,0495	0,2119
593	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,2005	0,0612	0,2616
594	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0675	0,0206	0,0882
595	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1129	0,0344	0,1473
596	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0716	0,0218	0,0934
597	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0186	0,0057	0,0243
598	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1885	0,0575	0,2460
599	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0554	0,0169	0,0723
600	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0551	0,0168	0,0719
601	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0538	0,0164	0,0702
602	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0145	0,0044	0,0189
603	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0852	0,0260	0,1111
604	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,6527	0,1991	0,8518
605	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	1,1639	0,3550	1,5189
606	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кацивели	0,0033	0,0010	0,0043
607	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кацивели	0,0042	0,0013	0,0055
608	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кацивели	0,0177	0,0054	0,0232
609	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0457	0,0044	0,0501
610	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,1037	0,0099	0,1136
611	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0900	0,0086	0,0987
612	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0612	0,0058	0,0670
613	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0115	0,0011	0,0126
614	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0902	0,0086	0,0988
615	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0031	0,0009	0,0040

Порядковый номер застройки в эл. модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
616	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0040	0,0012	0,0052
617	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0150	0,0046	0,0195
618	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,1985	0,0605	0,2590
619	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,2561	0,0781	0,3342
620	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,2531	0,0772	0,3303
621	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,1904	0,0581	0,2485
622	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,5147	0,1570	0,6717
623	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,3182	0,0970	0,4152
624	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0136	0,0041	0,0177
625	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,2411	0,0735	0,3146
626	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,1744	0,0532	0,2276
627	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,3391	0,1034	0,4426
628	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0021	0,0006	0,0027
629	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,0205	0,0063	0,0268
630	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0173	0,0053	0,0226
631	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,5888	0,1796	0,7684
632	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,6445	0,1966	0,8410
633	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,1003	0,0306	0,1309
634	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,0798	0,0243	0,1041
635	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0015	0,0005	0,0020
636	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Береговое	0,1597	0,1000	0,2597
637	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,7386	0,2253	0,9639
638	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,1377	0,0420	0,1798
639	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,0191	0,0058	0,0249
640	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,0830	0,0253	0,1083
641	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,8258	0,2519	1,0777
642	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Понизовка	0,1653	0,0504	0,2157
643	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,0819	0,0250	0,1069
644	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,3023	0,0922	0,3944
645	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	с. Оползневое	0,0373	0,0114	0,0486
646	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,1264	0,0385	0,1649
647	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,1495	0,0456	0,1951
648	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Олива	0,1521	0,0464	0,1985
649	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0136	0,0042	0,0177
650	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,1016	0,0314	0,1330
651	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0576	0,0178	0,0754
652	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0235	0,0073	0,0308
653	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0644	0,0199	0,0843
654	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0160	0,0049	0,0210
655	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0605	0,0184	0,0789
656	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0238	0,0072	0,0310
657	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0030	0,0009	0,0039
658	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1303	0,0397	0,1700
659	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1069	0,0326	0,1395

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
660	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0068	0,0021	0,0088
661	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0148	0,0045	0,0193
662	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0358	0,0109	0,0467
663	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1687	0,0514	0,2201
664	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1960	0,0598	0,2558
665	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0334	0,0102	0,0436
666	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0386	0,0118	0,0504
667	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,1055	0,0322	0,1377
668	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,3160	0,0964	0,4123
669	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0506	0,0154	0,0661
670	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,1084	0,0331	0,1415
671	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0144	0,0044	0,0188
672	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0639	0,0237	0,0876
673	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,1423	0,0538	0,1961
674	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0429	0,0162	0,0591
675	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0688	0,0260	0,0949
676	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0766	0,0290	0,1056
677	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,2311	0,0874	0,3185
678	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0095	0,0029	0,0124
679	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0040	0,0012	0,0053
680	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0126	0,0038	0,0164
681	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0373	0,0114	0,0487
682	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0040	0,0012	0,0052
683	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0220	0,0067	0,0288
684	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0467	0,0142	0,0609
685	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0072	0,0022	0,0093
686	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0152	0,0046	0,0198
687	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0169	0,0051	0,0220
688	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0281	0,0086	0,0366
689	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0146	0,0045	0,0191
690	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0064	0,0020	0,0084
691	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0063	0,0019	0,0082
692	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0767	0,0234	0,1001
693	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0398	0,0121	0,0520
694	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0050	0,0015	0,0066
695	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0051	0,0016	0,0067
696	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0090	0,0028	0,0118
697	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0052	0,0016	0,0068
698	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0076	0,0023	0,0099
699	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0310	0,0095	0,0405
700	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0281	0,0086	0,0367
701	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0120	0,0037	0,0157
702	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0034	0,0011	0,0045
703	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1386	0,0461	0,1847

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
704	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0332	0,0101	0,0434
705	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0376	0,0115	0,0490
706	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0138	0,0052	0,0190
707	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,1161	0,0439	0,1600
708	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0091	0,0028	0,0119
709	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,0154	0,0058	0,0212
710	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0088	0,0027	0,0115
711	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0798	0,0279	0,1077
712	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0215	0,0065	0,0280
713	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0752	0,0229	0,0982
714	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1898	0,0613	0,2512
715	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2276	0,0745	0,3021
716	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0589	0,0180	0,0768
717	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0999	0,0319	0,1318
718	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0010	0,0003	0,0013
719	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0535	0,0163	0,0699
720	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0026	0,0008	0,0034
721	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1996	0,0648	0,2644
722	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0096	0,0029	0,0125
723	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0035	0,0011	0,0045
724	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0895	0,0285	0,1180
725	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0596	0,0182	0,0778
726	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2554	0,0824	0,3378
727	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0022	0,0007	0,0029
728	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0745	0,0227	0,0973
729	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0321	0,0098	0,0419
730	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0116	0,0035	0,0152
731	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0023	0,0007	0,0029
732	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0178	0,0054	0,0232
733	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0022	0,0007	0,0028
734	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0608	0,0185	0,0793
735	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0109	0,0033	0,0142
736	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0115	0,0035	0,0151
737	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0343	0,0104	0,0447
738	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0286	0,0087	0,0373
739	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0045	0,0014	0,0059
740	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0190	0,0058	0,0248
741	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0189	0,0058	0,0247
742	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0949	0,0305	0,1254
743	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0593	0,0181	0,0773
744	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0125	0,0038	0,0163
745	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0421	0,0128	0,0549
746	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,1017	0,0310	0,1328
747	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0964	0,0294	0,1258



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
748	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,1697	0,0518	0,2215
749	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,3994	0,1361	0,5355
750	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0644	0,0197	0,0841
751	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0176	0,0054	0,0230
752	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,1412	0,0431	0,1842
753	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0983	0,0335	0,1318
754	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0216	0,0066	0,0282
755	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0695	0,0212	0,0906
756	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,3209	0,0979	0,4188
757	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0263	0,0080	0,0344
758	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,2700	0,0824	0,3524
759	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1033	0,0315	0,1348
760	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1381	0,0521	0,1902
761	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0058	0,0018	0,0075
762	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0277	0,0085	0,0362
763	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0744	0,0227	0,0971
764	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,1144	0,0349	0,1493
765	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0501	0,0153	0,0654
766	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0143	0,0044	0,0186
767	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1110	0,0406	0,1516
768	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	1,3560	0,4136	1,7696
769	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,1378	0,0420	0,1798
770	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,2518	0,0768	0,3286
771	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4284	0,1307	0,5591
772	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0857	0,0261	0,1118
773	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0998	0,0304	0,1302
774	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,1322	0,0403	0,1725
775	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0764	0,0233	0,0997
776	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,3322	0,1013	0,4336
777	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0457	0,0139	0,0596
778	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0419	0,0128	0,0547
779	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0040	0,0012	0,0052
780	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0846	0,0258	0,1105
781	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0661	0,0202	0,0862
782	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0424	0,0129	0,0553
783	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,3516	0,1072	0,4588
784	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0278	0,0085	0,0362
785	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0299	0,0091	0,0390
786	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0254	0,0077	0,0331
787	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,2221	0,0677	0,2898
788	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,1039	0,0317	0,1356
789	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0257	0,0079	0,0336
790	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0913	0,0278	0,1192
791	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2532	0,0930	0,3462

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
792	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0187	0,0057	0,0244
793	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0475	0,0145	0,0620
794	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0050	0,0015	0,0065
795	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,0982	0,0299	0,1281
796	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,0092	0,0028	0,0120
797	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Никита	0,1424	0,0434	0,1858
798	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0347	0,0106	0,0453
799	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1227	0,0447	0,1674
800	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0228	0,0070	0,0298
801	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0573	0,0175	0,0747
802	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0922	0,0281	0,1203
803	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0773	0,0236	0,1008
804	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0217	0,0066	0,0283
805	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2717	0,0996	0,3713
806	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0371	0,0113	0,0485
807	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0061	0,0019	0,0080
808	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1463	0,0446	0,1909
809	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0624	0,0190	0,0815
810	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2240	0,0825	0,3065
811	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0507	0,0155	0,0662
812	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0543	0,0166	0,0709
813	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1799	0,0549	0,2348
814	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0411	0,0125	0,0536
815	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0551	0,0168	0,0719
816	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0706	0,0215	0,0921
817	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1115	0,0340	0,1455
818	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Линейное	0,0487	0,0148	0,0635
819	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Линейное	0,0803	0,0245	0,1048
820	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1071	0,0327	0,1398
821	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1122	0,0342	0,1464
822	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0043	0,0013	0,0056
823	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0971	0,0296	0,1268
824	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0945	0,0288	0,1233
825	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0075	0,0023	0,0098
826	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Партизанское	0,0268	0,0082	0,0350
827	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2378	0,0725	0,3103
828	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,3313	0,1011	0,4324
829	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,2182	0,0666	0,2848
830	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0865	0,0264	0,1129
831	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,1382	0,0422	0,1804
832	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,6371	0,1943	0,8314
833	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0295	0,0090	0,0385
834	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,0251	0,0077	0,0328
835	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2396	0,0731	0,3127

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
836	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,4127	0,1259	0,5386
837	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1021	0,0311	0,1333
838	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2616	0,0798	0,3414
839	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0684	0,0065	0,0749
840	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0827	0,0252	0,1080
841	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Парковое	0,0201	0,0061	0,0262
842	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Симеиз	0,0038	0,0011	0,0049
843	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Береговое	0,6543	0,1483	0,8026
844	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0226	0,0069	0,0295
845	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1207	0,0368	0,1575
846	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0094	0,0029	0,0122
847	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0355	0,0108	0,0464
848	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0069	0,0021	0,0091
849	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,7237	0,2207	0,9445
850	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Виноградное	0,2369	0,0896	0,3265
851	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,2817	0,0859	0,3676
852	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0002	0,0000	0,0002
853	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1011	0,0308	0,1319
854	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0970	0,0296	0,1266
855	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4636	0,1414	0,6051
856	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,1469	0,0448	0,1917
857	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,0767	0,0234	0,1000
858	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,0935	0,0285	0,1220
859	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Отрадное	0,3942	0,1202	0,5145
860	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0189	0,0058	0,0247
861	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0017	0,0005	0,0022
862	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0075	0,0023	0,0098
863	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0287	0,0087	0,0374
864	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0004	0,0001	0,0005
865	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0316	0,0096	0,0412
866	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0489	0,0149	0,0638
867	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Горное	0,8541	0,2605	1,1146
868	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ореанда	0,0518	0,0158	0,0676
869	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0630	0,0234	0,0863
870	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0215	0,0080	0,0295
871	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,0164	0,0050	0,0214
872	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0613	0,0227	0,0840
873	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Ливадия	0,0250	0,0093	0,0343
874	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	п. Партизанское	0,6840	0,2086	0,8926
1105	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гурзуф	0,1011	0,0308	0,1319
1107	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4284	0,1307	0,5591
1108	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4284	0,1307	0,5591
1109	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4284	0,1307	0,5591
1110	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,3322	0,1013	0,4336



Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1111	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Массандра	0,3322	0,1013	0,4336
1112	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Восход	0,4636	0,1414	0,6051
1113	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,1556	0,0292	0,1848
1114	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Массандра	0,1556	0,0292	0,1848
1115	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Форос	0,0852	0,0260	0,1111
1116	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0684	0,0065	0,0749
1117	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Санаторное	0,0684	0,0065	0,0749
1118	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0905	0,0170	0,1076
1119	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0527	0,0099	0,0626
1120	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Береговое	0,0753	0,0141	0,0894
1121	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,2523	0,0473	0,2996
1122	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Парковое	0,2523	0,0473	0,2996
1123	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	с. Оползневое	0,0373	0,0114	0,0486
1124	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кацевели	0,0177	0,0054	0,0232
1127	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0371	0,0115	0,0486
1128	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0489	0,0151	0,0641
1129	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0000	0,0000	0,0000
1130	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0299	0,0092	0,0391
1131	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0123	0,0038	0,0161
1132	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0575	0,0178	0,0753
1133	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0225	0,0069	0,0294
1134	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0227	0,0070	0,0297
1135	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0127	0,0039	0,0167
1136	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Алупка	0,0586	0,0110	0,0696
1137	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Алупка	0,0397	0,0123	0,0520
1140	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0605	0,0184	0,0789
1141	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1624	0,0495	0,2119
1142	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,2005	0,0612	0,2616
1143	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,2005	0,0612	0,2616
1144	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,2005	0,0612	0,2616
1145	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,2005	0,0612	0,2616
1146	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1207	0,0368	0,1575
1147	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1207	0,0368	0,1575
1148	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,1207	0,0368	0,1575
1149	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Кореиз	0,0148	0,0045	0,0193
1151	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1687	0,0514	0,2201
1155	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1687	0,0514	0,2201
1156	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	пгт. Гаспра	0,2260	0,0424	0,2684
1157	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	пгт. Гаспра	0,1303	0,0397	0,1700
1171	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0398	0,0121	0,0520
1173	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2700	0,0824	0,3524
1190	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2443	0,0745	0,3188
1191	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1844	0,0745	0,2589
1192	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1844	0,0745	0,2589

Порядковый номер застройки в эл.модели	Вид застройки	Тип застройки	Наименование поселения	Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на гвс, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
1193	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1844	0,0745	0,2589
1194	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,3451	0,1361	0,4812
1196	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1330	0,0406	0,1735
1210	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,0745	0,0140	0,0884
1218	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2315	0,0930	0,3245
1219	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,3049	0,0930	0,3979
1220	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,3049	0,0930	0,3979
1221	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0913	0,0278	0,1192
1222	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,3049	0,0930	0,3979
1223	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0624	0,0190	0,0815
1224	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0507	0,0155	0,0662
1225	ЖЗ	Индив-ой жилой застройки	г. Ялта	0,1643	0,0308	0,1952
1226	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1463	0,0446	0,1909
1227	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0543	0,0166	0,0709
1228	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,1799	0,0549	0,2348
1229	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2500	0,0996	0,3497
1230	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,2500	0,0996	0,3497
1231	ЖЗ	Малоэтаж. жил. застройки	г. Ялта	0,0922	0,0281	0,1203
		Всего по индивидуальной и малоэтажной жилищной застройке:		80,5161	20,6980	101,2141

Прирост тепловых нагрузок по бюджетному сектору городского округа Ялта на расчетный срок представлен в таблице 13.

Таблица 13 - Приросты тепловых нагрузок бюджетного сектора городского округа на расчетный срок

Наименование	Краткая характеристика объекта	Расход на отопление Гкал/ч	Расход на ГВС Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
<b>Образовательные организации</b>						
Организация дополнительного образования	300 место	0,1328	0,0031	0,1359	г. Ялта	76
Организация дополнительного образования	300 место	0,1328	0,0031	0,1359		77
Городской дом творчества	500 место	0,2213	0,0052	0,2265		78
Общеобразовательная организация	500 учащихся	0,2213	0,0052	0,2265		43
Общеобразовательная организация	700 учащихся	0,3099	0,0072	0,3171		46
Общеобразовательная организация	700 учащихся	0,3099	0,0072	0,3171		47
Дошкольная образовательная организация	150 место	0,0786	0,0060	0,0846		16
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		22
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		23
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		24
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		25
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		26
Дошкольная образовательная организация	200 место	0,1048	0,0080	0,1128		27
Дошкольная образовательная организация	300 место	0,1572	0,0120	0,1692		32
Дошкольная образовательная организация	180 место	0,0943	0,0072	0,1015	г. Алушка	20
Общеобразовательная организация	900 учащихся	0,3984	0,0093	0,4077		52
МКОУ ДО «Алушкинская детская школа искусств»	150 место	0,1107	0,0026	0,1132		70
МКУ "Профессиональная образовательная организация Ялтинский	250 место	0,1844	0,0043	0,1887		80

Наименование	Краткая характеристика объекта	Расход на отопление Гкал/ч	Расход на ГВС Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
межшкольный учебно-						
Дошкольная образовательная организация	350 место	0,1834	0,0140	0,1974	пгт. Гурзуф	34
Гурзуфская детская школа искусств им. Николая и Милии Полудённых	200 место	0,1475	0,0034	0,1510		79
Общеобразовательная организация	1000 учащихся	0,4426	0,0103	0,4530	пгт. Массандра	54
МКОУ ДО «Массандровская детская школа искусств»	250 место	0,1844	0,0043	0,1887		75
Общеобразовательная организация	700 учащихся	0,3099	0,0072	0,3171	пгт. Никита	48
Организация дополнительного образования	150 место	0,0664	0,0015	0,0679		69
Общеобразовательная организация	1000 учащихся	0,4426	0,0103	0,4530	пгт. Ливадия	55
Организация дополнительного образования	110 место	0,0487	0,0011	0,0498		66
Дошкольная образовательная организация	400 место	0,2097	0,0160	0,2256	пгт. Гаспра	35
Общеобразовательная организация	1000 учащихся	0,4426	0,0103	0,4530		53
МКОУ ДО «Алупкинская детская школа искусств»	150 место	0,1107	0,0026	0,1132		68
Хореографическое и художественное отделение МКОУДО "Алупкинская школа искусств"		0,0738	0,0017	0,0755	пгт. Форос	
	100 место					73
Организация дополнительного образования	150 место	0,0664	0,0015	0,0679	пгт. Симеиз	67
Дошкольная образовательная организация	120 место	0,0629	0,0048	0,0677	пгт. Кореиз	15
Организация дополнительного образования	200 место	0,0885	0,0021	0,0906		74
Дошкольная образовательная организация	100 место	0,0524	0,0040	0,0564	пгт. Ореанда	11
Дошкольная образовательная организация	70 место	0,0367	0,0028	0,0395	пгт. Парковое	7
					пгт.	

Наименование	Краткая характеристика объекта	Расход на отопление Гкал/ч	Расход на ГВС Гкал/ч	Общая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
Дошкольная образовательная организация	80 место	0,0419	0,0032	0,0451	Краснокаменка	8
Организация дополнительного образования	50 место	0,0221	0,0005	0,0226	пгт. Краснокаменка	62
Дошкольная образовательная организация	100 место	0,0524	0,0040	0,0564	пгт. Виноградное	12
Организация дополнительного образования	100 место	0,0443	0,0010	0,0453	пгт. Виноградное	65
Дошкольная образовательная организация	110 место	0,0577	0,0044	0,0621	пгт. Понизовка	13
Дошкольная образовательная организация	50 место	0,0262	0,0020	0,0282	п. Олива	2
Дошкольная образовательная организация	100 место	0,0524	0,0040	0,0564	с. Оползневое	9
Общеобразовательная организация	750 учащиеся	0,3320	0,0077	0,3397	с. Оползневое	49
Организация дополнительного образования	170 место	0,0753	0,0018	0,0770	с. Оползневое	71
		<b>6,6542</b>	<b>0,2470</b>	<b>6,9012</b>		

Прирост тепловых нагрузок по прочим объектам капитального строительства городского округа Ялта на расчетный срок представлен в таблице 14.

Таблица 14 - Приросты тепловых нагрузок по прочим объектам капитального строительства городского округа Ялта на расчетный срок

Наименование	Краткая характеристика объекта	Тепловая нагрузка на отопление Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
<b>Спортивные сооружения</b>						
Универсальный спортивный зал	648 кв.м площади пола	0,0275	0,0127	0,0401	г. Ялта	91
Дворец игровых видов спорта	1125 кв.м площади пола	0,0477	0,0220	0,0697		92
Плавательный бассейн	275 кв.м зеркала воды	0,0149	0,0083	0,0232		93
Многофункциональный культурно-досуговый комплекс с учреждениями по работе с детьми и молодежью		0,0815	0,0034	0,0849		
	500 место					177
Многофункциональный культурно-досуговый комплекс с учреждениями по работе с детьми и молодежью		0,0815	0,0034	0,0849		
	500 место					178
Многофункциональный культурно-досуговый комплекс с учреждениями по работе с детьми и молодежью		0,0815	0,0034	0,0849		
	500 место					179
Выставочный комплекс на базе здания МКУП "ЯИЛМ"						
	1 объект	0,3689	0,0084	0,3773		162
Выставочный комплекс на базе здания	1 объект	0,3689	0,0084	0,3773		163
Музейно-выставочный комплекс	1 объект	0,1967	0,0045	0,2012		164
Детская библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153		187
Детская городская библиотека	1 объект	0,0354	0,0013	0,0368		188
Крытый аквапарк	1 объект					189
Административное здание	1 объект	0,0264	0,0011	0,0275		190
Физкультурно- спортивный зал	648 кв.м площади пола	0,0275	0,0127	0,0401	г. Алупка	
				0,0000		90
Библиотека-филиал № 15 МКУК "ЯЦБС"	1 объект	0,0177	0,0090	0,0267		149
Учреждение культурно- досугового типа	700 место	0,1141	0,0078	0,1219	пгт. Гурзуф	358

Наименование	Краткая характеристика объекта	Тепловая нагрузка на отопление Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
Физкультурно- спортивный зал	162 кв.м площади пола	0,0069	0,0032	0,0100	пгт. Массандра	
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334		81
Учреждение культурно- досугового типа	600 место	0,0978	0,0067	0,1045		85
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0118	0,0004	0,0123		175
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334	пгт. Никита	184
Библиотека-филиал №3	1 объект	0,0177	0,0007	0,0184		88
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334		185
Учреждение культурно- досугового типа	400 место	0,0652	0,0045	0,0697	пгт. Ливадия	89
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0207	0,0008	0,0214		168
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334		186
Библиотека-филиал № 4	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Гаспра	87
МКУК "ЯЦБС"						151
Учреждение культурно- досугового типа	450 место	0,0733	0,0050	0,0784		355
Физкультурно- спортивный зал	360 кв.м площади пола	0,0153	0,0070	0,0223	пгт. Форос	
Физкультурно- спортивный зал	360 кв.м площади пола	0,0153	0,0070	0,0223		82
Плавательный бассейн	275 кв.м зеркала воды	0,0149	0,0083	0,0232	пгт. Симеиз	83
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334		94
Библиотека-филиал № 9	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Кореиз	86
МКУК "ЯЦБС"						150
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Ореанда	183
Учреждение культурно- досугового типа	100 место	0,0163	0,0011	0,0174	пгт. Советское	359
Учреждение культурно- досугового типа	210 место	0,0342	0,0023	0,0366	пгт. Парковое	357
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Голубой Залив	154

Наименование	Краткая характеристика объекта	Тепловая нагрузка на отопление Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Местоположение	Порядковый номер застройки в эл. модели
Учреждение культурно- досугового типа	230 место	0,0375	0,0026	0,0401	пгт. Краснокаменка	166
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153		156
Учреждение культурно- досугового типа	230 место	0,0375	0,0026	0,0401		165
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153		158
Учреждение культурно- досугового типа	300 место	0,0489	0,0034	0,0522	пгт. Виноградное	167
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Понизовка	
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	п. Олива	157
Учреждение культурно- досугового типа	120 место	0,0196	0,0013	0,0209	п. Олива	169
Физкультурно- спортивный зал	540 кв.м площади пола	0,0229	0,0106	0,0334	с. Оползневое	84
Библиотека-филиал № 16	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153		
Учреждение культурно- досугового типа	600 место	0,0978	0,0067	0,1045	с. Оползневое	170
Учреждение культурно- досугового типа	330 место	0,0538	0,0037	0,0575	пгт. Восход	356
Общедоступная библиотека	1 объект	0,0148	0,0006	0,0153	пгт. Восход	360
		<b>2,4740</b>	<b>0,2434</b>	<b>2,7174</b>		



## **Раздел 9. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирование, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия источника теплоснабжения на каждом этапе**

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

## **Раздел 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель**

Согласно п. 15, Ст. 10 Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В связи с отсутствием точных данных о количестве социально значимых объектов (и иных категорий потребителей), строительство которых планируется в течение расчетного периода действия Генерального плана, невозможно произвести точный расчет потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей.

## **Раздел 11. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения**

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г., могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (далее по тексту - ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

- обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;
- в необходимой валовой выручке (далее по тексту - НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;
- в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;
- необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);
- обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения;

Если перечисленные выше условия не будут выполнены - достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно. Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы (далее по тексту – ИП) по реконструкции тепловых сетей, а также на строительство новых источников тепловой энергии на неосвоенных территориях.

## **Раздел 12. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены договоры теплоснабжения по регулируемой цене**

В настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам (далее по тексту – ФСТ) от 01.09.2010 г. № 221 э/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

- пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения ИП);
- не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов (ОРЕХ) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB:

- тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации;
- для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала - 0,3, доля собственного капитала 0,7.
- срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет;
- рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений - ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;

- устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой);

- осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель - для Предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

В 2011 г. использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

### **ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

### Общие положения

Под электронной моделью системы теплоснабжения городского округа Ялта понимается математическая модель этой системы, привязанная к топографической основе городского округа, предназначенная для имитационного моделирования всех процессов, протекающих в системе теплоснабжения.

Электронная модель системы теплоснабжения городского округа Ялта предназначена для:

- 1) Хранения и актуализации данных о тепловых сетях и сооружениях на них, включая технические паспорта объектов системы теплоснабжения и графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов;
- 2) Выполнения гидравлического расчета тепловых сетей (любой степени закольцованности), в том числе гидравлического расчета тепловых сетей при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- 3) Моделирования всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- 4) Расчета энергетических характеристик тепловых сетей по показателю «потери тепловой энергии» и «потери сетевой воды»;
- 5) Группового изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- 6) Расчета и сравнения пьезометрических графиков для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей;
- 7) Автоматизированного формирования пути движения теплоносителя до произвольно выбранного потребителя с целью расчета вероятности безотказной работы (надежности) системы теплоснабжения относительно этого потребителя;
- 8) Автоматизированного расчета отключенных от теплоснабжения потребителей при повреждении произвольного (любого) участка тепловой сети;
- 9) Определения существования пути движения теплоносителя до выбранного потребителя при повреждении произвольного участка тепловой сети;
- 10) Расчета эффективного радиуса теплоснабжения в зонах действия изолированных систем теплоснабжения на базе единственного источника тепловой энергии.

Расчетные модули электронной модели системы теплоснабжения городского округа Ялта разработаны в программном комплексе ZuluThermo, основой которого является географическая информационная система (ГИС) Zulu. При помощи ГИС создана карта города, на которую нанесены тепловые сети. Модули электронной модели позволяют произвести расчет тупиковых и кольцевых сетей многотрубных систем теплоснабжения с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающими от одного или нескольких источников. В модели предусмотрено выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Расчет систем теплоснабжения производится с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции. Результаты расчетов представляются в табличном и графическом виде и могут быть экспортированы в MS Excel. Картографический материал и схемы тепловых сетей могут быть оформлены в виде документа с использованием

макета печати.

Базовый комплекс электронной модели включает следующие расчетные модули:

- модуль наладочного расчета;
- модуль поверочного расчета;
- модуль конструкторского расчета;
- модуль расчета температурного графика;
- модуль построения пьезометрического графика;
- модуль решения коммутационных задач;
- модуль расчета нормативных потерь тепла через изоляцию.

*Наладочный расчет тепловой сети* выполняется с целью достижения качественного обеспечения всех потребителей, подключенных к тепловой сети, необходимым количеством тепловой энергии и сетевой воды при оптимальном режиме работы системы централизованного теплоснабжения в целом.

В результате наладочного расчета определяются номера элеваторов, диаметры сопел и дросселирующих устройств, а также места их установки. Расчет проводится с учетом различных схем присоединения потребителей к тепловой сети и степени автоматизации подключенных тепловых нагрузок. При этом на потребителях могут устанавливаться регуляторы расхода, нагрузки и температуры. В тепловой сети устанавливаются насосные станции, регуляторы давления, регуляторы расхода, кустовые шайбы и перемычки.

*Поверочный расчет тепловой сети* выполняется с целью определения фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Математическая имитационная модель системы теплоснабжения, предназначенная для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты проводятся с различными исходными данными, в том числе при аварийных ситуациях: отключении отдельных участков тепловой сети, передаче воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.п. В качестве теплоносителя используется вода (могут использоваться антифриз или этиленгликоль).

Расчёт тепловых сетей проводится с учётом:

- утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;
- тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

Поверочный расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температура внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температура воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются зоны влияния источников на сеть.

*Конструкторский расчет тепловой сети* выполняется с целью определения диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике. Расчетный модуль используется при:



- проектировании новых тепловых сетей;
- реконструкции существующих тепловых сетей;
- выдаче разрешений на подключение новых потребителей к существующей тепловой сети.

В качестве источника теплоснабжения может использоваться любой узел системы теплоснабжения (например, тепловая камера). Для более гибкого решения задачи предусмотрена возможность задания для каждого участка тепловой сети либо оптимальной скорости движения воды, либо удельных линейных потерь напора. В результате расчета определяются диаметры трубопроводов, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети.

*Расчет температурного графика* выполняется с целью определения минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у выбранного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной. Температурный график строится для отопительного периода с интервалом 1°C.

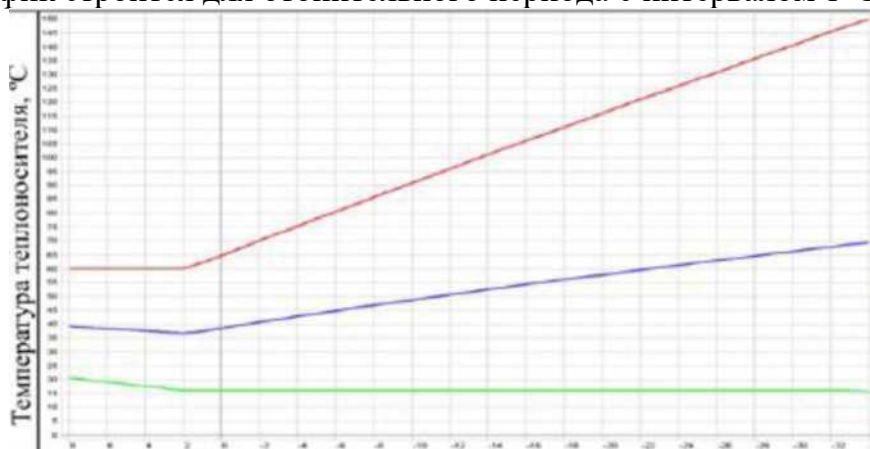


Рисунок 1. Пример температурного графика

В расчетном модуле предусмотрена возможность задания температуры срезки графика и компенсации недоотпуска тепловой энергии в этот период времени за счет увеличения расхода сетевой воды от источника.

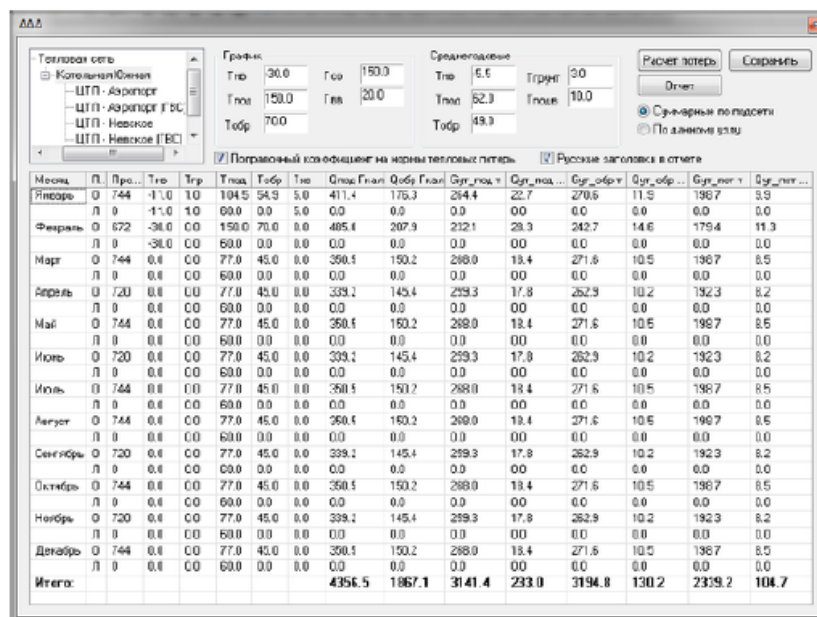
Целью построения *пъезометрического графика* является графическое представление результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Настройка графика выполняется оператором, при этом осуществляется вывод:

- линии давления в подающем трубопроводе;
- линии давления в обратном трубопроводе;
- линии поверхности земли;
- линии потерь напора на шайбе;
- линии вскипания;
- линии статического напора;
- высота здания потребителя.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем (рисунок 2).



*Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию* выполняется с целью определения нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов в течение года. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по каждому месяцу. Анализ результатов расчета производится как по всей тепловой сети, так и по каждому источнику тепловой энергии или центральному тепловому пункту (ЦТП) (рисунок 3). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь. Результаты выполненных расчетов экспортируются в MS Excel.



НП «Энергоэффективный город»

## РАЗДЕЛ 1. ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ В ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ.

Система теплоснабжения включает в себя следующие основные объекты: источник, участок, потребитель и узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосную станцию, запорно-регулирующую арматуру и другие элементы, являющиеся объектами математической модели системы, которая представляет собой связанный граф с узлами и дугами графа. Элементы системы теплоснабжения являются узлами, а участки тепловой сети - дугами связанного графа. Каждый объект математической модели относится к определенному типу и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению.

*Источник* - символьный объект тепловой сети, моделирующий режим работы котельной или ТЭЦ. В математической модели источник представляется сетевым насосом (создающим располагаемый напор) и подпиточным насосом (определяющим напор в обратном трубопроводе). Внешнее и внутреннее представление источника показано на рисунке 4.

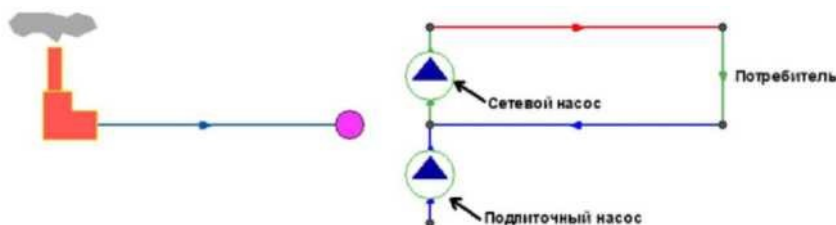


Рисунок 4 - Однолинейное изображение (слева) и внутреннее представление (справа) сети.

При работе нескольких источников на одну тепловую сеть внешнее и внутреннее представление имеет вид, представленный на рисунке 5.

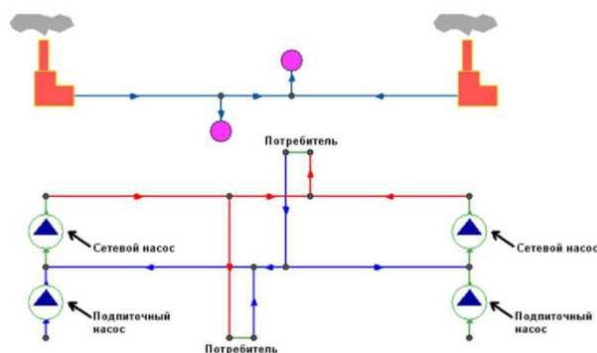
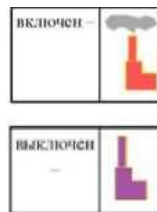


Рисунок 5 - Работа нескольких источников на одну тепловую сеть.

Вверху - однолинейное изображение сети, внизу - внутреннее представление. Условные обозначения источника в зависимости от режима работы:



При работе нескольких источников на сеть один из них может выступать в качестве пикового. Внешнее и внутреннее представление для данного случая приведено на рисунке 6.

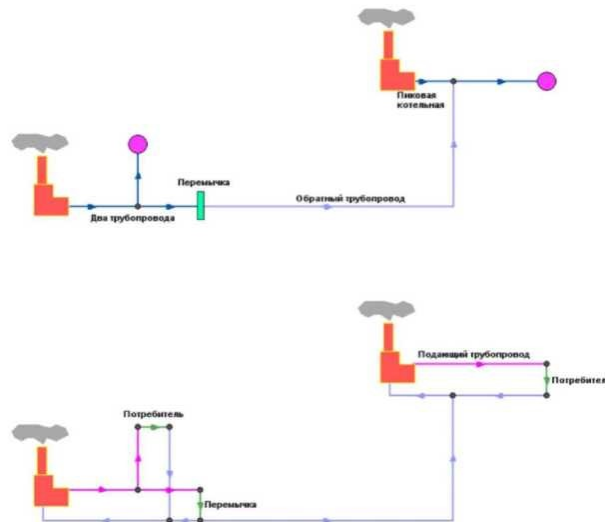


Рисунок 6 - Подключение пикового источника.

Вверху - однолинейное изображение сети, внизу – внутреннее представление. Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как источник. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID1.

**Участок** - линейный объект, на котором не изменяются:

- диаметр трубопровода;
- тип прокладки;
- вид изоляции;
- расход теплоносителя.

Двухтрубная тепловая сеть изображается в одну линию и соответствует стандартному изображению сети по ГОСТ 21.605-82. Участок имеет различные режимы работы: «отключен подающий», «отключен обратный» и т.п. (рисунок 7).

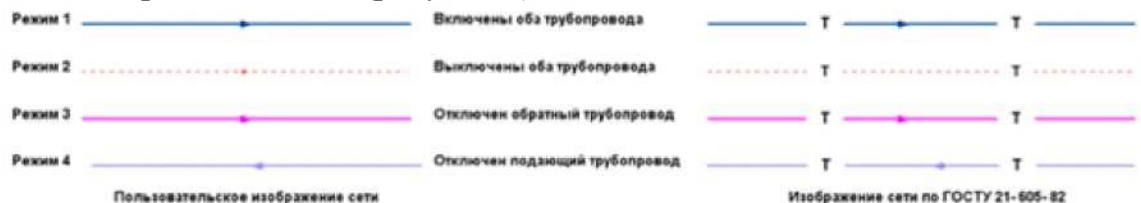


Рисунок 7 - Режимы изображения участка.

На рисунке 8 изображена цепочка из участков в однолинейном изображении, имеющих разные режимы работы. Ниже приведено соответствующее ей внутреннее двухлинейное представление этой сети.

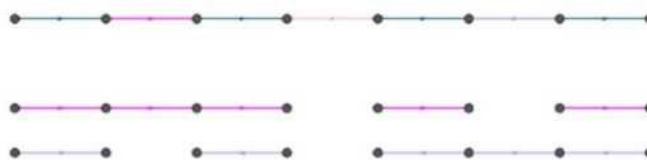


Рисунок 8 - Пример однолинейного и внутреннего представления.

На рисунке 9 показана трехтрубная сеть с двумя подающими и одним обратным трубопроводами, а также четырехтрубная система.



Рисунок 9 - Изображение трехтрубной и четырехтрубной сети.

Участок как тип инженерной сети может выступать в качестве отсекающего устройства. В этом случае его можно использовать для отключения объектов (например, потребителей). Графический тип объекта - линейный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как участок отсекающий. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 6.

Участок обязательно начинается и заканчивается одним из типовых узлов (объектом сети). Условия завершения участка:

- разветвление - меняется расход;
- изменение диаметра - меняется сопротивление;
- смена типа прокладки (канальная, бесканальная, воздушная) - меняются тепловые потери;
- смена вида изоляции (минеральная вата, пенополиуретан и т.д.) - меняются тепловые потери;
- смена состояния изоляции (разрушение, увлажнение, обвисание) - меняются тепловые потери.

Трубопровод может быть разделен на разные участки в любом месте даже там, где тепловые и гидравлические свойства трубопровода не меняются. Например, трубопровод может быть разделен на участки задвижкой, смотровой камерой на магистрали или узлом, разграничивающим балансовую принадлежность.

При нанесении изображения участков теплопровода стрелкой автоматически формируется направление, соответствующее заданному: от начального узла к конечному. Направление движения теплоносителя в подающем трубопроводе выявляется только после выполнения гидравлического расчета. После выполнения расчета значение расхода в подающем трубопроводе на некоторых участках может быть отрицательным. Отрицательное значение расхода означает, что направление движения теплоносителя в подающем

трубопроводе на участке не совпадает с направлением изображения участков теплопровода. Расчетный модуль при установленном флажке «автоматически изменять направление участков», позволяет после выполнения расчетов (наладочный, поверочный) изменить направление стрелки на соответствующее направлению движения теплоносителя по подающему трубопроводу (значение расхода в подающем трубопроводе при этом будет всегда положительно, рисунок 10).



Рисунок 10 - Направление движения теплоносителя.

**Вспомогательный участок** - линейный объект математической модели, имеющий два режима работы. Вспомогательный участок при использовании его с регуляторами давления «до себя» и «после себя» указывает место контролируемого параметра. Вспомогательный участок для ЦТП определяет начало трубопроводов горячего водоснабжения при четырёхтрубной тепловой сети после ЦТП. Графический тип объекта - линейный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как участок отсекающий. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 13.

**Потребитель** - символьный объект тепловой сети, характеризующийся потреблением тепловой энергии и сетевой воды. В модели существует два вида потребителей: «потребитель» и «обобщенный потребитель».

«Потребитель» - это конечный объект участка, в который входит один подающий и выходит один обратный трубопровод тепловой сети. Под потребителем понимается абонентский ввод в здание.

Условное обозначение потребителя в зависимости от режима работы:



Присоединение потребителя к тепловой сети и его внутреннее представление изображено на рисунке 11.

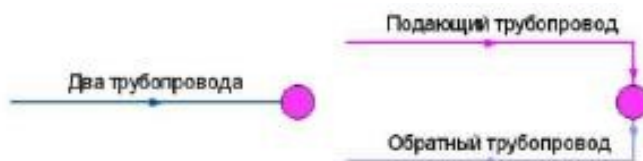


Рисунок 11 - Присоединение потребителя к тепловой сети (слева) и его внутреннее представление (справа).

Внутренняя кодировка потребителя зависит от схемы присоединения тепловых нагрузок к тепловой сети. Используются схемы элеваторные, с насосным смешением, с независимым присоединением, с открытым или закрытым отбором воды на ГВС. Схемы присоединения имеют разную степень автоматизации подключенной нагрузки, которая определяется наличием регулятора температуры, например, на ГВС, регулятором расхода или нагрузки на систему отопления, регулирующим клапаном на систему вентиляции.

На данный момент в модуле предусмотрено использование 32-х схем присоединения

потребителей. Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как потребитель. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 3.

«Обобщенный потребитель» - символьный объект тепловой сети, характеризующийся потребляемым расходом сетевой воды или заданным сопротивлением. Таким потребителем моделируется общая нагрузка квартала (рисунок 12).

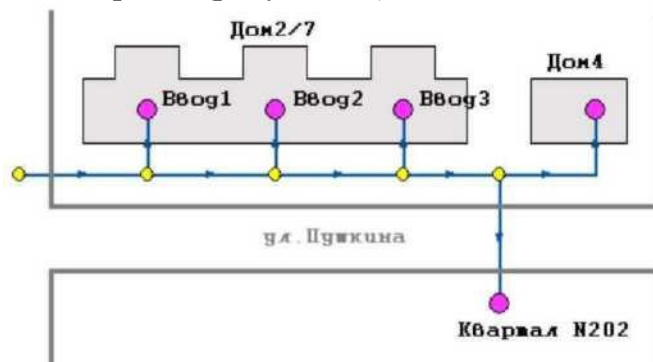


Рисунок 12 - Пример обобщенного потребителя.

Объект используется, когда возникает необходимость рассчитать гидравлику сети без информации о тепловых нагрузках и конкретных схемах присоединения потребителей к тепловой сети (например, при расчете магистральных сетей без информации о квартальных сетях для оценки потерь напора в магистральных при задании обобщенных расходов в точках присоединения кварталов к магистральной сети).

Условное обозначение обобщенного потребителя в зависимости от режима работы:



Обобщенный потребитель не всегда является конечным объектом сети. В связи с этим, обобщенный потребитель может быть установлен на транзитном участке. Схема подключения обобщенных потребителей к тепловой сети представлена на рисунке 13.



Рисунок 13 - Сеть с обобщенными потребителями.

Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как потребитель. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 12.

Узел - символьный объект тепловой сети. В тепловой сети узлами являются все объекты сети, кроме источника, потребителя и участков. В математической модели внутреннее представление объектов (кроме источника, потребителя, перемычки, ЦТП и регуляторов) моделируется двумя узлами, установленными на подающем и обратном трубопроводах.

Простой узел - символьный объект тепловой сети, например, разветвление трубопровода,



смена прокладки, вида изоляции или точка контроля для регулятора.

Условное обозначение узловых объектов в зависимости от режима работы:

Тепловая камера	
Разветвление	
Смена диаметра	

На рисунке 14 показан внешний вид узла в однолинейном изображении и во внутреннем представлении в математической модели. В математической модели объект представляется двумя узлами, установленными на подающем и обратном трубопроводах.



Рисунок 14 - Однолинейное изображение (слева) и внутреннее представление.

На рисунке 15 представлен вариант подключения одного трубопровода (подающего) к двухтрубной тепловой сети.

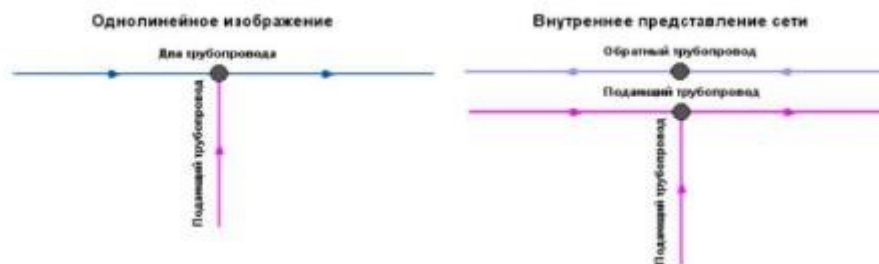


Рисунок 15 - Подключение подающего трубопровода к тепловой сети.

Графический тип объекта - символичный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 2.

Центральный тепловой пункт (ЦТП) - символичный элемент тепловой сети, характеризующийся возможностью дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии.

Условное обозначение ЦТП:



Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть с индивидуальными потребителями (рисунок 16).

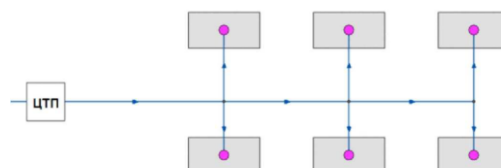


Рисунок 16 - Двухтрубная сеть после ЦТП.

Внутренняя кодировка ЦТП зависит от схемы присоединения тепловых нагрузок к тепловой сети. Это может быть, например, групповой элеватор или независимое подключение группы потребителей. Данный расчетный модуль содержит 29 схем присоединения ЦТП. В ЦТП может входить и выходить только один участок тепловой сети (подающий и обратный трубопровод). При этом, входящий участок направлен к ЦТП (направление стрелки), а выходящий - от ЦТП к следующему объекту. Исключением из данного правила является четырёхтрубная тепловая сеть после ЦТП, в этом случае из ЦТП выходят два участка - один основной и один вспомогательный. Вспомогательный участок используется для подключения трубопровода горячего водоснабжения. Пример однолинейного изображения четырёхтрубной тепловой сети после ЦТП показан на рисунке 17. Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 8.

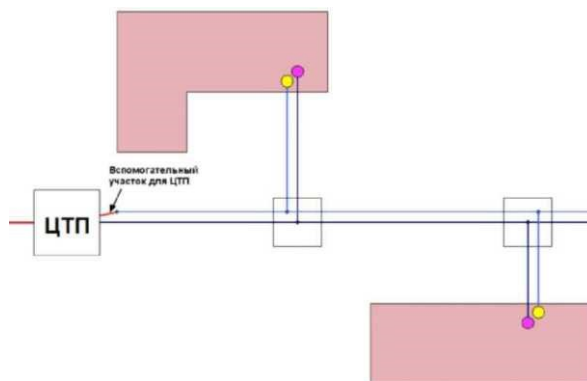


Рисунок 17 - Однолинейное изображение четырёхтрубной сети после ЦТП.

Вспомогательный участок указывает начало трубопроводов горячего водоснабжения при четырёхтрубной тепловой сети после ЦТП. Этот небольшой участок заканчивается простым узлом, к которому подключается трубопровод горячего водоснабжения (рисунок 18).

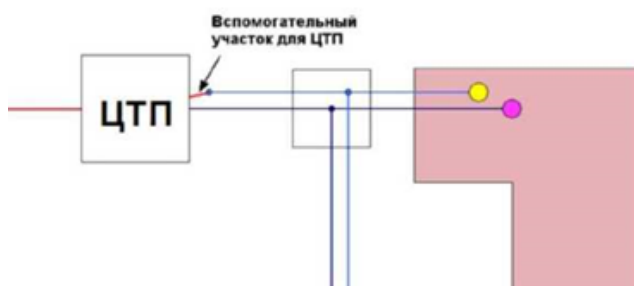


Рисунок 18 - Подключение трубопровода ГВС.

**Насосная станция** - символьный объект тепловой сети, характеризующийся заданным напором или напорно-расходной характеристикой установленного насоса. Условное обозначение насосной станции:



Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом, но во



внутреннем представлении, в зависимости от заданных параметров в семантической базе данных, может быть установлена на обоих трубопроводах (рисунок 19).



*Рисунок 19 - Однолинейное изображение (вверху) и внутреннее представление (внизу) сети с насосными станциями.*

Последовательная и параллельная установка насосов на станции в модели схематически изображаются так, как показано на рисунке 20. Если установленные насосы имеют одинаковые характеристики, то на схеме они обозначаются одним объектом с указанием количества работающих насосов.

Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 4.



*Рисунок 20 - Насосы, работающие последовательно (слева) и параллельно, разных марок (справа).*

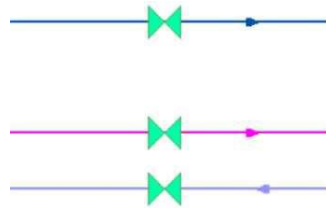
Задвижка - символьный объект тепловой сети, являющийся отсекающим устройством. Задвижка, кроме двух режимов работы (открыта, закрыта), может находиться в промежуточном состоянии, которое определяется степенью её закрытия. Промежуточное состояние задвижки должно определяться при её режиме работы «Открыто».

Условное обозначение запорно-регулирующего устройства в зависимости от режима работы:



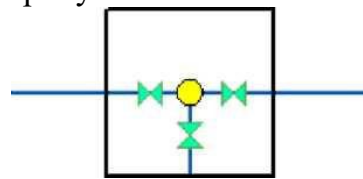
Задвижка в однолинейном изображении представляется одним узлом, но во внутреннем

представлении, в зависимости от заданных параметров в семантической базе данных, может быть установлена на обоих трубопроводах (рисунок 21).



*Рисунок 21 - Однолинейное изображение (вверху) и внутреннее представление (внизу) сети с задвижками.*

Задвижка в режиме «Закрыто» во внутреннем представлении моделируется двумя закрытыми задвижками на обоих трубопроводах. Изображение задвижек, расположенных внутри тепловой камеры, показано на рисунке 22.

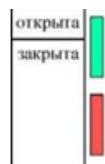


*Рисунок 22 - Детализовка тепловой камеры.*

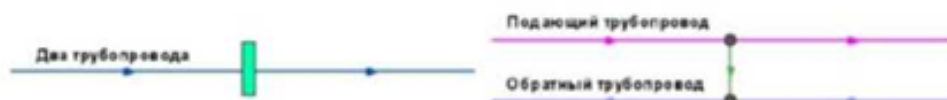
Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как отсекающее устройство. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 5.

Переключатель - символьный объект тепловой сети, моделирующий участок между подающим и обратным трубопроводами.

Условное обозначение переключателя в зависимости от режима работы:



Переключатель во внутреннем представлении является участком, соединяющим подающий и обратный трубопроводы, как показано на рисунке 23.



*Рисунок 23 - Однолинейное изображение (слева) и внутреннее представление (справа) сети с переключателем.*

Так как перемычка в однолинейном изображении представлена узлом, то изображение соединения между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка выполняется так, как представлено на рисунке 24.



*Рисунок 24 - Однолинейное изображение (слева) и внутреннее представление (справа) сети с перемычкой между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка.*

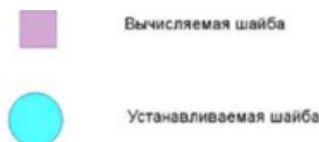
С помощью перемычек можно моделировать летний режим работы открытых систем централизованного теплоснабжения в случаях, когда теплоноситель может подаваться к потребителям как по подающему, так и по обратному трубопроводам, без возврата воды на источник. Переходы между подающими и обратными трубопроводами осуществляются через перемычки. Изображение этой схемы и её внутреннее представление показаны на рисунке 25.



*Рисунок 25 - Однолинейное изображение (вверху) и внутреннее представление (внизу) сети для летнего режима работы открытых систем централизованного теплоснабжения.*

Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 11.

Дроссельная шайба - символьный объект тепловой сети, характеризуемый фиксированным сопротивлением, зависящим от диаметра шайбы. Дроссельная шайба имеет два режима работы:



Для объекта «Вычисляемая шайба» в результате наладочного расчета определяются количество шайб и их диаметры.

Для объекта «Устанавливаемая шайба» заносится информация о количестве этих устройств и их диаметрах.

Дроссельная шайба в однолинейном изображении представляется одним узлом, но во

внутреннем представлении, в зависимости от заданных параметров в семантической базе данных, может быть установлена на обоих трубопроводах (рисунок 26).



*Рисунок 26 - Однолинейное изображение (слева) и внутреннее представление (справа) сети с дроссельными шайбами.*

Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 7.

Регулятор располагаемого напора - символьный объект тепловой сети, поддерживающий заданный располагаемый напор после себя:

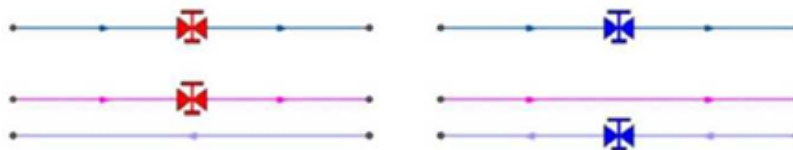


- регулятор располагаемого напора на подающем трубопроводе;



- регулятор располагаемого напора на обратном трубопроводе.

Регулятор располагаемого напора устанавливается, в зависимости от выбранного режима, на одном из трубопроводов: подающем или обратном (рисунок 27).



*Рисунок 27 - Однолинейное изображение (вверху) и внутреннее представление (внизу) сети с регуляторами располагаемого напора.*

Графический тип объекта - символьный, относится к объектам инженерных сетей и классифицируется как узел. Уникальный номер (ID) в структуре слоя тепловой сети - ID 7.

Регулятор расхода - символьный объект тепловой сети, поддерживающий заданный расход теплоносителя:



- регулятор расхода на подающем трубопроводе;



- регулятор расхода на обратном трубопроводе.

Устанавливается, в зависимости от выбранного режима, на одном из трубопроводов: подающем или обратном (рисунок 28).



Рисунок 28 - Однолинейное изображение (вверху) и внутреннее представление (внизу) сети с регуляторами давления.

Регулятор давления, установленный на подающем или обратном трубопроводе, контролирует давление «до себя» или «после себя» (рисунок 29). Для указания работы регулятора устанавливается узел контроля (простой узел) и выполняется соединение их вспомогательным участком.

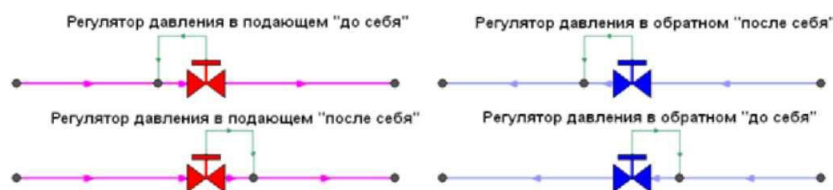


Рисунок 29 - Изображения регуляторов давления "до себя" и "после себя".

На рисунке 30 показан участок трубопровода, на котором установлен регулятор давления «после себя» на подающем трубопроводе, регулирующий давление на всасывающем патрубке насосной станции.



Рисунок 30 - Регулятор давления «до себя» на подающем трубопроводе.

### Изображение тепловой сети на карте

Тепловая сеть изображается на карте с привязкой к местности (по координатам, с привязкой к окружающим объектам), что позволяет проводить тепло-гидравлические расчеты и решать другие задачи, исходя из точного местонахождения тепловых сетей. Пример изображения тепловой сети на карте с привязкой к местности приведен на рисунке 31.

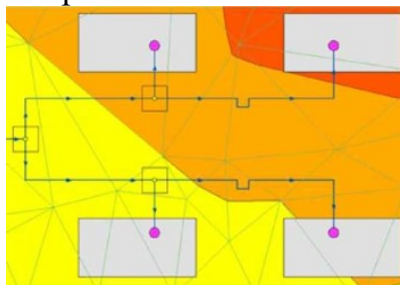


Рисунок 31 - Изображение тепловой сети на карте с привязкой к местности.

Тепловая сеть изображается схематично, при этом важно, чтобы объекты тепловой сети (узлы) были соединены участками (дугами). Степень детализации при изображении тепловой сети на карте с привязкой к местности или при схематичном изображении может быть различной. Наличие компенсаторов и запорных устройств влияет на гидравлические потери в тепловой сети. Все местные сопротивления должны быть занесены в базу данных для адекватного моделирования гидравлических потерь. В связи с этим, точность и детальность отображения сети на карте на результаты расчетов не влияют.

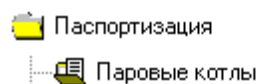
Топологическое описание сети находится в файле описателя сети, формируемого автоматически в процессе нанесения схемы. Описание файловой структуры пакета, а также особенностей формирования схем теплоснабжения различной степени сложности приведены в руководствах и инструкциях на сайте: [www.politerm.com](http://www.politerm.com).

## РАЗДЕЛ 2. ПАСПОРТИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Система паспортизации оборудования котельных и элементов системы теплоснабжения позволяет учитывать индивидуальные технические характеристики реальных объектов при выполнении расчетных задач.

Паровые котлы.

Паспортизация паровых котлов, установленных в котельных, выполняется в узле «Паровые котлы» дерева задач ГИС Zulu™.



В таблице (1) формы (рисунок 32) содержится перечень паровых котлов, установленных в текущей котельной. Группа элементов (2) предназначена для отображения атрибутов режимных карт текущего котла. В таблицу (3) вводятся значения показателей работы котла на каждом из режимов, указанных в режимной карте. Список (4) содержит перечень элементов и вспомогательного оборудования котла, необходимых для паспортизации.

тип котла	№	% непр. продувки	ти
ДКВр 20-13	5	5	Пв
ДКВр 20-13	6	6	Пв
ДКВр 20-13	7	7	Пв
ДКВр 20-13	8	8	Пв
ДКВр 20-13	9	9	Пв

параметр	значение	единица
число горелок	3	
давление топлива	100	кг/м2
расход топлива	800	м3/ч
теплопроизводительность котлоагрегата	5.86	Гкал/ч
КПД котлоагрегата, %	91.59	
КПД экономайзера, %	10.74	

Рисунок 32 - Изображение формы паспортизации паровых котлов.

Назначение полей таблицы паспортизации паровых котлов (1) приведено в таблице 1.

Таблица 1 - Назначение полей таблицы паспортизации паровых котлов.

Поле	Описание поля
Тип котла	Тип парового котла, значение поля выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы типов паровых котлов. Значение поля используется в расчетах котлов в том случае, когда режимная карта данного котла отсутствует.
№	Станционный номер котла. Поле носит информационный характер.
% непр.продувки	Поле определяет среднее значение процента непрерывной продувки котла (если котел имеет непрерывную продувку). По умолчанию принимается значение 0%. Значение поля используется в расчете потерь тепла с непрерывной продувкой.
Тип горелок	Тип горелок, установленных на котле. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы горелок. Значение поля используется при определении выбросов загрязняющих веществ расчетным методом.
Число горелок	Количество горелок, установленных на котле.
Тип форсунок	Тип форсунок, установленных на котле.





Поле	Описание поля
	Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы форсунок. Значение поля используется в расчетной задаче "Нормирование".
Число форсунок	Количество форсунок, установленных на котле.
Дробеочистка	Система дробеочистки котла. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы систем дробеочистки. Значение поля используется в расчетной задаче "Нормирование".

Назначение полей таблицы режимных карт паровых котлов (2, 3) приведено в таблице 2.

Таблица 2 - Назначение группы полей таблицы режимных карт.

Псевдоним поля	Описание поля
1	2
Дата создания	Дата создания режимной карты, значение выбирается из календаря. При отсутствии значения в поле, данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчете величины снижения КПД котла.
Топливо	Вид топлива, для которого создана данная режимная карта. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе таблицы топлив, применяемых на предприятии. При отсутствии значения в поле данная режимная карта признается недоступной.
$Q_{\text{рн}}$ топлива	Низшая теплота сгорания топлива, для которого создана режимная карта. При отсутствии значения в поле данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
Число горелок	Число работающих горелок на котле. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчете суточной ведомости работы котла.
Давление топлива	Давление газообразного или жидкого топлива перед горелками котла. Значение поля должно обязательно сопровождаться указанием единицы измерения давления топлива, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле или отсутствии значения в поле единиц измерения давления вся данная режимная карта признается недоступной.
Расход топлива	Режимный расход топлива на котел. Значение поля должно обязательно сопровождаться указанием единицы измерения расхода топлива, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
Теплопроизводи-тельность котлоаг- регата	Поле определяет режимное значение теплопроизводительности парового котло- агрегата. Значение поля должно обязательно сопровождаться указанием единицы измерения давления топлива, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной. При отсутствии значения в поле единицы теплопроизводительности принимается, что теплопроизводи- тельность котлоагрегата задана в $G_{\text{кал/ч}}$ . Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
КПД котлоагрегата	Режимное значение КПД котлоагрегата, %. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
КПД экономайзера	Режимное значение КПД экономайзера котла, %. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной, если котел оборудован теплофикационным экономайзером. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии и



Псевдоним поля	Описание поля
1	2
	в расчетах потерь тепла на собственные нужды котельной. Определение КПД экономайзера выполняется по формуле (1).
Паропроизводительность	Режимная паропроизводительность котлоагрегата, т/ч. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
Давление пара	Режимное значение давления пара на котле. Значение поля должно обязательно сопровождаться указанием единицы измерения давления пара, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле вся данная режимная карта признается недоступной.
Температура перегретого пара	Режимное значение температуры перегретого пара (температура насыщенного пара определяется программными средствами приложения в зависимости от давления), С. При отсутствии значения в поле температура перегретого пара принимается равной 255 °С. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
Температура питательной воды	Режимное значение температуры питательной воды, и С. Значение поля используется в расчетах количества выработанной котлом тепловой энергии.
Коэффициент избытка воздуха за котлоагрегатом	Режимное значение коэффициента избытка воздуха за последней по ходу газов поверхностью нагрева. Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ и затрат электроэнергии на привод дымососа. Кнопка  определяет режимный коэффициент избытка воздуха на базе справочного значения для котла данного типа на номинальной нагрузке.
Температура газов за котлоагрегатом	Режимное значение температуры продуктов сгорания за последней по ходу газов поверхностью нагрева. Значение поля используется в расчете затрат электроэнергии на привод дымососа. Кнопка  определяет режимную температуру газов на базе справочного значения для котла данного типа на номинальной нагрузке.
Сопротивление газового тракта	Режимное значение сопротивления газового тракта котла в единице измерения, выбранной из списка. Значение поля используется в расчете затрат электроэнергии на привод дымососа. Кнопка  определяет режимное сопротивление газового тракта котла на базе справочного значения для котла данного типа на номинальной нагрузке.
Сопротивление воздушного тракта	Режимное значение сопротивления воздушного тракта котла в единице измерения, выбранной из списка. Значение поля используется в расчете затрат электроэнергии на привод вентилятора. Кнопка  определяет режимное сопротивление воздушного тракта котла на базе справочного значения для котла данного типа на номинальной нагрузке.
Температура дутьевого воздуха	Режимное значение температуры дутьевого воздуха. Значение поля используется в расчете затрат электроэнергии на привод вентилятора.
Коэффициент избытка воздуха за топкой	Режимное значение коэффициента избытка воздуха на выходе из топки. Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ.
Потери q3	Режимное значение потерь тепла с химическим недожогом топлива. Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ.
Потери q4	Режимное значение потерь тепла с механическим недожогом топлива. Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ.
% рециркуляции	Режимное значение процента рециркуляции газов в топку котла, %. Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ.
Доля уноса золы	Режимное значение доли золы в уносе твердых частиц с продуктами сгорания топлива (безразмерная величина). Значение поля используется в расчетах выбросов загрязняющих веществ.

Определение значения КПД экономайзера выполняется по формуле (1):

$$\eta_{\text{ЭК}} = \eta_{\text{КА}} - \eta_{\text{К}}, \quad (1)$$

$\eta_{\text{эк}}$  – КПД экономайзера, %;

$\eta_{\text{ка}}$  – КПД

$\eta_{\text{к}}$  – КПД собственно котла (без экономайзера), %.

Формы паспортизации вспомогательного оборудования (4) паровых котлов появляются на экране после щелчка левой кнопкой мыши на соответствующем элементе списка, в том числе:

экономайзер - форма паспортизации экономайзера котла; вентиляторы - форма паспортизации вентиляторов котлов;

-дымососы - форма паспортизации дымососов котлов;

-аппараты обдувки паром - форма паспортизации обдувочных аппаратов;

-периодическая продувка - эксплуатационные условия проведения периодической продувки котла;

-индивидуальные узлы учета пара котла;

-индивидуальные узлы учета питательной воды котла;

-индивидуальные узлы учета газа котла;

-индивидуальные узлы учета жидкого топлива котла;

-обработка испытаний котла - расчет альтернативной режимной карты котла;

-график режимной карты - графическое представление данных текущей режимной карты;

-протокол контроля данных - контроль данных к расчету текущего котла. В ходе процедуры контроля данных проверяется информация о показателях работы котла, указанная в режимных картах, справочнике паровых котлов и в таблицах данных о вспомогательном оборудовании котла. По результатам контроля данных определяется возможность расчета текущего котла на всех видах топлива, используемых на предприятии;

-топка котла - форма паспортизации топки котла;

-выбросы NOx - форма ввода результатов измерений концентрации оксидов азота за котлоагрегатом;

-выбросы CO - форма ввода результатов измерений концентрации оксида углерода за котлоагрегатом;

-выбросы SO - форма ввода результатов измерений концентрации оксидов серы за котлоагрегатом;

-выбросы твердых частиц - форма ввода результатов измерений концентрации твердых частиц за котлоагрегатом;

-выбросы мазутной золы - форма ввода результатов измерений концентрации мазутной золы за котлоагрегатом;

-выбросы бенз(а)пирена - форма ввода результатов измерений концентрации бенз(а)пирена за котлоагрегатом.

Форма «Экономайзер котла» предназначена для паспортизации водяного экономайзера парового котла (рисунок 33).

Экономайзер котла ДКВр 20-13 №5	
№	5
тип экономайзера	ЭП1-808
назначение	теплофикационный
давление воды	5 кг/см2
температура воды на входе	100
площадь поверхности нагрева, м2	808
водяной объем, м3	12

Рисунок 33 - Изображение формы паспортизации «Экономайзер котла».

Назначение полей таблицы паспортизации «Экономайзер котла» приведено в таблице 3.

Таблица 3 - Назначение полей таблицы паспортизации «Экономайзер котла».

Поле	Описание поля
№	Станционный номер экономайзера. Поле носит информационный характер.
Тип экономайзера	Тип экономайзера. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы экономайзеров. Поле носит информационный характер.
Назначение	Поле определяет назначение экономайзера. Значение поля выбирается из списка: -теплофикационный; -питательный. При отсутствии значения в поле принимается питательный экономайзер. Значение поля используется в расчетах количества выработанной тепловой энергии и потерь тепла на собственные нужды котельной.
Давление воды	Давление воды. Поле носит информационный характер.
Температура воды на входе	Температура воды на входе в экономайзер, °С. Поле носит информационный характер.
Площадь поверхности нагрева	Площадь поверхности нагрева экономайзера, м <sup>2</sup> . Поле носит информационный характер.
Водяной объем	Водяной объем экономайзера, м <sup>3</sup> . Поле носит информационный характер.

Форма «Вентиляторы» предназначена для паспортизации тягодутьевых машин, установленных на котлах (рисунок 34).

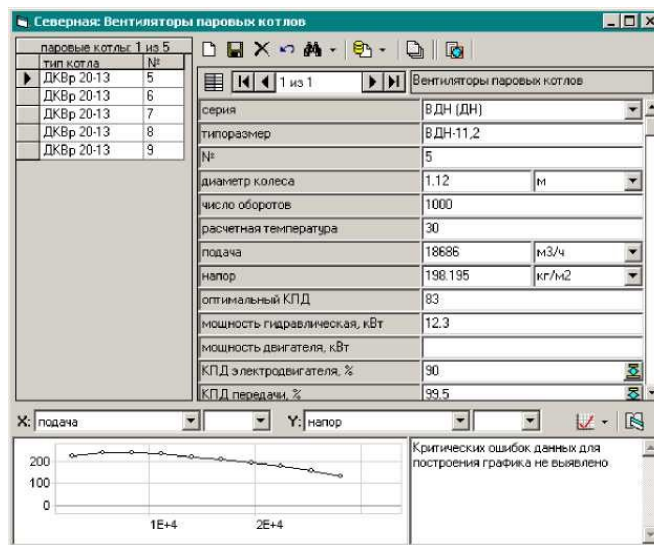


Рисунок 34 - Изображение формы паспортизации «Вентиляторы».

Данные паспортизации тягодутьевых машин, установленных на котлах, используются при определении затрат электроэнергии на привод вентиляторов и дымососов в расчетных задачах "Планирование" и "Нормирование".

Назначение полей таблицы паспортизации «Вентиляторы» приведено в таблице 4.

Таблица 4 - Назначение полей таблицы паспортизации «Вентиляторы»

Поле	Описание поля
Серия	Обозначение серии тягодутьевых машин, гидравлически подобных установленной. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы типов тягодутьевых машин.
Типоразмер	Типоразмер установленной тягодутьевой машины.
№	Станционный номер вентилятора/дымососа
Диаметр колеса	Диаметр колеса установленной машины.
Число оборотов	Число оборотов электродвигателя, об/мин.
Расчетная температура	Расчетная температура перекачиваемого потока, °С.
Подача	Подача машины в оптимальной рабочей области. Для поля указывается единица измерения подачи (в формате расхода количество/время), выбранная из списка.
Напор	Напор, развиваемый машиной в оптимальной рабочей области. Для поля указывается единица измерения напора, выбранная из списка.
Оптимальный КПД	Гидравлический КПД машины в оптимальной рабочей области, %.
Мощность гидравлическая	Гидравлическая мощность машины в оптимальной рабочей области, кВт.
КПД электродвигателя, %	Коэффициент полезного действия электродвигателя насоса.
Мощность двигателя	Электрическая мощность двигателя машины, кВт.
КПД передачи, %	Коэффициент полезного действия механической передачи "электродвигатель-насос".

Форма «Обдувочные аппараты паровых котлов» предназначена для паспортизации аппаратов, применяемых для обдувки поверхностей нагрева паровых котлов паром (рисунок 35). Информация, указанная в паспорте обдувочного аппарата, используется в расчете потерь тепла с обдувкой поверхностей нагрева паровых котлов.

**Обдувочные аппараты паровых котлов**

паровые котлы: 1 из 5

тип котла	№
ДКВр 20-13	5
ДКВр 20-13	6
ДКВр 20-13	7
ДКВр 20-13	8
ДКВр 20-13	9

1 из 2

обдувочные аппараты

наименование	ОП-ДКВР
№	5к
состояние пара на обдувку	насыщенный
давление пара	5 кг/см <sup>2</sup>
диаметр сопла	6 мм
количество сопел	24
продолжительность обдувки, мин	15
число часов между обдувками, час	24

протокол контроля данных

Пример расчета

параметр	значение	ед. измер
Температура хол воды	0	грС
Потери тепла	0	Гкал/ч
Потери пара	0	т/ч

Рисунок 35 - Изображение формы паспортизации «Обдувочные аппараты паровых котлов».

Назначение полей таблицы паспортизации «Обдувочные аппараты паровых котлов» приведено в таблице 5.

Таблица 5 - Назначение паровых котлов.

Поле	Описание поля
Наименование	Тип обдувочного аппарата. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы обдувочных аппаратов.
№	Станционный номер обдувочного аппарата. Поле носит информационный характер.
Состояние пара на обдувку	Состояние пара, поступающего на обдувку поверхностей нагрева парового котла. Значение поля выбирается из списка: насыщенный; перегретый.
Давление пара	Давление пара, поступающего на обдувку. Единицы давления выбираются из списка.
Диаметр сопла	Внутренний диаметр сопла обдувочного аппарата, мм.
Количество сопел	Число сопел обдувочного аппарата, шт.
Продолжительность обдувки	Средняя продолжительность одной операции обдувки, принятая по условиям эксплуатации данного котла, мин.

Форма «Периодическая продувка котла» предназначена для паспортизации технологического процесса периодической продувки парового котла (рисунок 36). Информация, указанная в паспорте технологического процесса периодической продувки, используется в расчете потерь тепла с периодической продувкой паровых котлов.

продолжительность одной продувки, мин	15
часов между продувками	12
норма потерь пара на одну продувку, %	2

Рисунок 36 - Изображение формы паспортизации «Периодическая продувка котла».

Назначение полей таблицы паспортизации «Периодическая продувка котла» приведено в таблице 6.

Таблица 6 - Назначение полей таблицы паспортизации «Периодическая продувка котла».

Поле	Описание поля
Продолжительность одной продувки	Средняя продолжительность одной операции периодической продувки, принятая по условиям эксплуатации данного котла, мин.
Часов между продувками	Средняя продолжительность интервала между операциями периодической продувки, принятая по условиям эксплуатации данного котла, ч.
Норма потерь пара на одну продувку, %	Нормативное значение потерь пара при одной операции периодической продувки, принятое для данного котла в процентах по отношению к номинальной паропроизводительности. Кнопка Ж] расчет устанавливает значение поля, равное 2%.

Формы паспортизации индивидуальных узлов учета, установленных на котлах, по своей структуре и назначению элементов аналогичны формам паспортизации узлов учета котельных. С помощью расчетных характеристик потока определяется ориентировочное значение расхода при проведении режимно-наладочных испытаний на вновь вводимых в эксплуатацию котлах в условиях, когда узел учета котла не прошел поверку в органах метрологического контроля. На рисунке 37 представлена форма ввода расчетных характеристик узла учета газообразного топлива парового котла.

расчетное давление	0.4	кг/см2
расчетная температура, грС	10	
расчетная плотность, кг/м3	0.7	
расчетное барометрическое да	760	мм рт. ст.

Рисунок 37 - Изображение формы паспортизации «Индивидуальных узлов учета».

Форма «Топка котла» предназначена для паспортизации топочных камер котлов (рисунок 38).

Рисунок 38 - Изображение формы паспортизации «Топка котла».

Назначение полей таблицы паспортизации «Топка котла» приведено в таблице 7.

Таблица 7 - Назначение полей таблицы паспортизации «Топка котла».

Поле	Описание поля
1	2
Тип топки	Тип топочной камеры. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы топок. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ.
Обшивка топки	Наличие наружной обшивки топки металлическими листами.
шлакоудаление	Вид шлакоудаления топки, предназначенной для сжигания твердого топлива. Значение поля выбирается из списка:
Объем топки, м <sup>3</sup>	Объем топочной камеры, м <sup>3</sup> . Данные поля используются в расчете выбросов за-грязняющих веществ.
Площадь зеркала, м <sup>2</sup>	Площадь зеркала горения топки, предназначенной для сжигания твердого топлива данного типа. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ
Рециркуляция газов	Точка ввода дымовых газов в топочную камеру при наличии рециркуляции Значение поля выбирается из списка: -отсутствует - рециркуляция газов отсутствует; -в под топки - ввод газов рециркуляции осуществляется через под топки; -через шлицы под горелками - ввод газов рециркуляции осуществляется через шлицы под горелками; -по наружному каналу горелок - ввод газов рециркуляции осуществляется по наружному каналу горелок; -в воздушное дутье - ввод газов рециркуляции осуществляется в воздушный канал горелок; -в первичную аэросмесь - ввод газов рециркуляции осуществляется в канал первичного воздуха горелок; -во вторичный воздух - ввод газов рециркуляции осуществляется в канал вторичного воздуха горелок. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ.
% рециркуляции газов	Доля рециркуляции дымовых газов в процентах от общего объема продуктов сгорания. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла.



Подача воздуха помимо горелок, %	Процент подачи части дутьевого воздуха в топку помимо горелок. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ.
Коэффициент избытка воздуха за топкой	Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла.
Температура дутьевого воздуха	Температура воздуха поступающего в топку на горение. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла. При отсутствии данных температура воздуха принимается равной 30 °С.
Разрежение в топке	Разрежение в топочной камере в единице измерения, выбранной из списка.
Потери q3, %	Потери тепла с химическим недожогом топлива, %. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла.
Потери q4, %	Потери тепла с механическим недожогом топлива, %. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла.
Доля уноса золы	Доля золы в уносе твердых частиц с продуктами сгорания топлива. Данные поля используются в расчете выбросов загрязняющих веществ, если иное не указано в режимной карте котла.
Наличие парового дутья	Флажок отмечается галочкой, если при сжигании твердого топлива в топку подается пар. Данные поля используются в расчетной задаче "Нормирование".
Способ шлакоудаления	Способ удаления шлака из топки при сжигании твердого топлива. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы нормативов потерь воды на шлакоудаление. Данные поля используются в расчетной задаче "Нормирование".
Подогрев дутьевого воздуха в калорифере	Флажок отмечается галочкой, если в топку подается воздух, предварительно подогретый в калорифере. Данные поля используются в расчетной задаче "Нормирование".

Форма «Измерения выбросов загрязняющих веществ» предназначена для ввода результатов измерений выбросов загрязняющих веществ на котлах (рисунок 39).

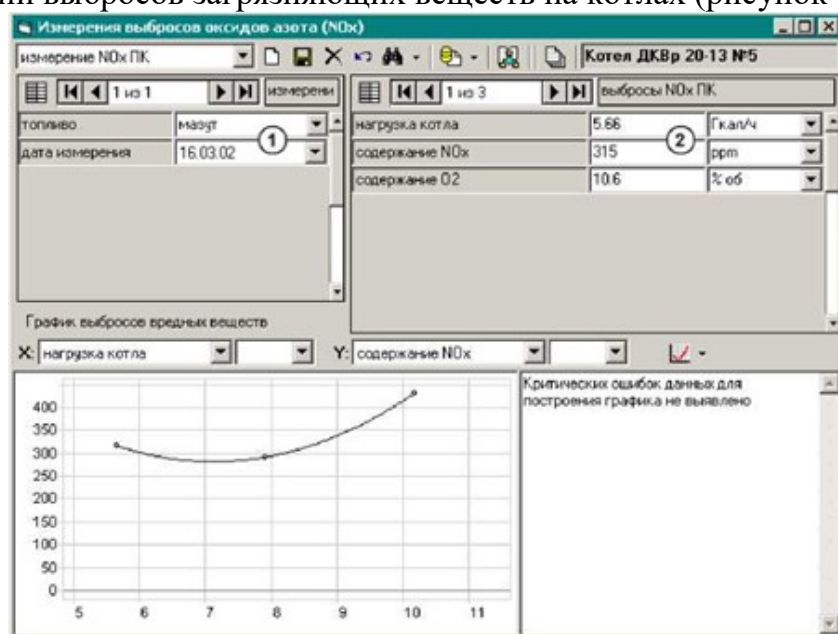


Рисунок 39 - Изображение формы «Измерения выбросов загрязняющих веществ».

Назначение нумерованных элементов формы:

Элемент (1) - предназначен для назначения атрибутов процедуры измерения загрязняющих веществ на котле;

Элемент (2) - предназначен для паспортизации измеренных значений концентрации



загрязняющих веществ на котле.

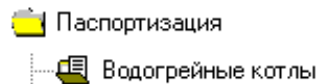
Назначение полей таблицы «Измерения выбросов загрязняющих веществ» приведено в таблице 8.

Таблица 8 - Назначение полей таблицы «Измерения выбросов загрязняющих веществ».

Поле	Описание поля
Назначение полей элемента 1	
Топливо	Вид топлива, на котором работал котел во время измерения содержания загрязняющих веществ. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе таблицы видов топлива, применяющихся на предприятии.
Дата измерения	Дата проведения измерений загрязняющих веществ на котле.
Назначение полей элемента 2	
Нагрузка котла	Теплопроизводительность котла при измерении содержания загрязняющих веществ в единице измерения выбранной из списка.
Содержание	Измеренное содержание загрязняющего вещества при данной нагрузке котла.
Содержание O <sub>2</sub>	Содержание кислорода в продуктах сгорания при данной нагрузке котла.

### Водогрейные котлы

Паспортизация водогрейных котлов, установленных в котельных, выполняется в узле «Водогрейные котлы» дерева задач ГИС Zulu™.



Назначение элементов формы «Водогрейные котлы» аналогично назначению элементов формы «Паровые котлы» (рисунок 40).

Скриншот формы «Водогрейные котлы» в ГИС Zulu™. Форма содержит следующие элементы:

- Левый панель: «котельные 1 из 3», «ввод котельной», «Северная», «Южная», «Восточная».
- Верхняя панель: «водогрей котлы 1 из 4».
- Таблица с данными о котлах:
 

тип котла	№	тип горелки	ч.
ПТВМ-50	1	ДК.З	12
ПТВМ-50	2	ДК.З	12
ПТВМ-50	3	ДК.З	12
ПТВМ-50	4	ДК.З	12
- Панель «режимные карты 2»: «1 из 2», «дата создания 11 Февраля 2002 г.», «топливо газ природный», «Q<sub>рн</sub> топлива 8054 ккал/м3».
- Панель «значения РК водогрей котла 3»:
 

число горелок	4
давление топлива	650 кг/м2
расход топлива	2300 м3/ч
теплопроизводительность	17.4 Гкал/ч
КПД котла	94.2
расход воды	745 т/ч
- График: «X: расход топлива», «Y: КПД котла». Ось X: 2500, 3000, 3500, 4000, 4500, 5000, 5500, 6000. Ось Y: 0, 50.
- Панель «Критических ошибок данных для построения графика не выявлено».

Рисунок 40 - Изображение формы «Водогрейные котлы». Основные отличия форм паспортизации водогрейных котлов от паровых котлов.

1. В таблицу режимной карты водогрейного котла включены поля для ввода режимных значений расхода воды, температуры и давления воды на входе и на выходе из котла.

2. В список вспомогательного оборудования водогрейного котла включены аппараты обмывки водой.

Форма «Аппараты обмывки водогрейных котлов» предназначена для паспортизации аппаратов, применяемых для обмывки поверхностей нагрева водогрейных котлов водой (рисунок 41). Информация, указанная в паспорте обмывочного аппарата, используется в расчете потерь тепла с обмывкой поверхностей нагрева водогрейных котлов.

Назначение полей таблицы «Аппараты обмывки водогрейных котлов» приведено в таблице 9.

**Аппараты обмывки водогрейных котлов**

водогр. котлы: 1 из 4

тип котла	№
ПТВМ-50	1
ПТВМ-50	2
ПТВМ-50	3
ПТВМ-50	4

обмывочные аппараты

1 из 1

наименование: ОА-1

№: 1

число основных сопел: 20

диаметр основных сопел: 10 мм

число дополнительных сопел: 8

диаметр дополнит сопел: 5 мм

давление воды: 0.8 МПа

продолжительность обмывки, мин: 60

число часов между обмывками, час: 700

температура воды на обмывку: 70

протокол контроля данных

Пример расчета

параметр	значение	ед. измер.
Температура хол воды	0	грС
Потери тепла	0.024534	Гкал/ч
Потери воды	68.165	т/ч

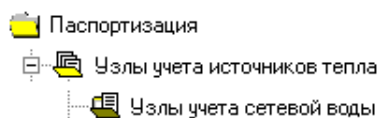
Обмывочный аппарат ОА-1 №1  
ошибок не обнаружено

Рисунок 41 - Изображение формы «Аппараты обмывки водогрейных котлов».

Таблица 9 - Назначение полей таблицы «Аппараты обмывки водогрейных котлов».

Поле	Описание поля
Наименование	Наименование обмывочного аппарата. Поле носит информационный характер.
№	Станционный номер обмывочного аппарата. Поле носит информационный характер.
Число основных сопел	Число основных сопел аппарата, применяемых для обмывки прямых участков труб котла, шт.
Диаметр основных сопел	Диаметр основных сопел обмывочного аппарата, мм.
Число дополнительных сопел	Число дополнительных сопел аппарата, применяемых для обмывки изгибов труб котла, шт.
Диаметр дополнительных сопел	Диаметр дополнительных сопел аппарата, мм.
Давление воды	Давление воды, поступающей на обмывку в единице измерения, выбранной из списка.
Температура воды на обмывку	Температура воды, поступающей на обмывку, °С.
Продолжительность обмывки	Средняя продолжительность одной операции обмывки, принятая по условиям эксплуатации данного котла, мин.
Число часов между обмывками	Средняя продолжительность интервала между обмывками, принятая по условиям эксплуатации данного котла, ч.

Данные паспортизации узлов учета сетевой и исходной воды, пара, топлива и других теплоносителей используются при вычислении основных показателей работы котельных за истекший (отработанный) период. Паспортизация узлов учета сетевой воды, установленных в котельных, осуществляется в формах «Узлы учета сетевой воды» дерева задач ГИС Zulu™.



В таблице (1) формы «Узлы учета сетевой воды» представлен перечень котельных предприятия (рисунок 42).

Рисунок 42 - Изображение формы «Узлы учета сетевой воды».

В поле (2) отображается наименование зоны теплоснабжения текущей котельной, на выводе которой установлен узел учета сетевой воды.

В поле (3) отображается наименование узла учета, установленного на текущей зоне теплоснабжения котельной. Трубопровод, на котором установлен текущий узел учета сетевой воды, выбирается с помощью списка (4). В списке (5) содержится перечень видов средств измерения расхода текущего узла учета:

- СУ - первичным средством измерения расхода является сужающее устройство;
- тахометрический счетчик - средство измерения расхода, действие которого основано на измерении числа оборотов подвижного элемента прибора;
- вычислитель расхода - средство измерения, показания которого не нуждаются в обработке;
- отсутствует - средство измерения расхода отсутствует.

Информационное поле (6) служит для представления протокола ошибок, выявленных в процессе выполнения примера расчета текущего узла учета.

На вкладках формы размещены элементы для ввода и редактирования информации о средствах измерения узла учета, а также таблица для ввода данных к выполнению проверочного расчета.

Назначение полей вкладки «Расходомер» приведено в таблице 10.

Таблица 10 - Назначение полей вкладки «Расходомер».

Поле	Описание поля
1	2
Нижний предел измерения	Нижний предел измерения расхода. При отсутствии данных принимается равным 0.
Верхний предел измерения	Верхний предел измерения расхода. При отсутствии данных расходомер узла учета признается недоступным для расчета. Единицы измерения верхнего предела расхода должны быть выбраны из списка

Планиметр	Вид планиметра для обработки диаграммы расхода. Значение поля выбирается из списка: -корневой; -пропорциональный; -полярный; -отсутствует. Данные используются при определении расхода по результатам обработки диаграммы планиметром. При отсутствии данных в поле планиметр признается отсутствующим.
Верхний предел планиметра	Предельное число планиметра. При отсутствии данных расчет расхода по результатам обработки диаграммы планиметром признается недоступным.
Функция преобразования	Вид функции преобразования сигнала, поступающего на вторичный прибор расходомера. Значение выбирается из списка: линейная; квадратичная. Данные используются при расчете расхода через сужающее устройство. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Тип сужающего устройства	Тип сужающего устройства. Значение выбирается из списка: диафрагма; сопло ИСА; сопло Вентури; труба Вентури. Данные используются при расчете расхода через сужающее устройство. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Диаметр СУ при 20 <sup>о</sup> С, мм	Диаметр отверстия сужающего устройства при 20 <sup>о</sup> С, мм. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Сталь СУ	Марка стали, из которой изготовлено сужающее устройство. Значение выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы марок сталей и сплавов. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Отбор импульса	Способ отбора импульса перепада давления на сужающем устройстве. Значение выбирается из списка: -угловой; -фланцевый; -трехрадиусный. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Диаметр трубопровода при 20 <sup>о</sup> С, мм	Внутренний диаметр трубопровода при 20 <sup>о</sup> С, мм. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Сталь трубопровода	Марка стали, из которой изготовлен трубопровод. Значение выбирается из списка, сформированного на базе поля справочной таблицы марок сталей и сплавов. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Абсолютная шероховатость трубопровода, мм	Абсолютная шероховатость трубопровода, мм. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается
Перепад дифманометра	Номинальный перепад динамометра в единице измерения, выбранной из списка. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Радиус закругления кромки СУ, мм	Радиус притупления входной кромки диафрагмы. При отсутствии данных принимается значение 0,05мм.
Период поверки, год	Продолжительность межповерочного интервала расходомера, год. При отсутствии данных расчет расхода через сужающее устройство признается недоступным.
Поправочный коэффициент	Поправочный коэффициент на показания вычислителя расхода. Значение поправочного коэффициента может быть указано монтажной организацией в паспорте расходомера. При отсутствии данных принимается значение 1.

Назначение полей вкладки «Манометр» приведено в таблице 11.

Таблица 11 - Назначение полей вкладки «Манометр».

Поле	Описание поля
Нижний предел измерения	Нижний предел измерения давления. При отсутствии данных манометр узла учета признается недоступным для расчета.
Верхний предел измерения	Верхний предел измерения давления в единицах измерения, выбранных из списка. При отсутствии данных манометр узла учета признается недоступным для расчета.
Планиметр	Вид планиметра для обработки диаграммы давления. Значение поля выбирается из списка: -корневой; -пропорциональный; -полярный; -отсутствует. Данные используются при определении давления по результатам обработки диаграммы планиметром. При отсутствии данных в поле планиметр признается отсутствующим.
Верхний предел планиметра	Предельное число планиметра. При отсутствии данных расчет давления по результатам обработки диаграммы планиметром признается недоступным.
Функция преобразования	Вид функции преобразования сигнала, поступающего на вторичный прибор манометра. Значение выбирается из списка: -линейная; -квадратичная. При отсутствии данных расчет давления по результатам обработки диаграммы планиметром признается недоступным.

Назначение полей вкладки «Термометр» приведено в таблице 12.

Таблица 12 - Назначение полей вкладки «Термометр».

Поле	Описание поля
Нижний предел измерения	Нижний предел измерения температуры, С. При отсутствии данных термометр узла учета признается недоступным для расчета.
Верхний предел измерения	Верхний предел измерения температуры, С. При отсутствии данных термометр узла учета признается недоступным для расчета.
Планиметр	Вид планиметра для обработки диаграммы давления. Значение поля выбирается из списка: -корневой; -пропорциональный; -полярный; -отсутствует. Данные используются при определении температуры по результатам обработки диаграммы планиметром. При отсутствии данных в поле планиметр признается отсутствующим.
Верхний предел планиметра	Предельное число планиметра. При отсутствии данных расчет температуры по результатам обработки диаграммы планиметром признается недоступным.
функция преобразования	Вид функции преобразования сигнала, поступающего на вторичный прибор термометра. Значение выбирается из списка: -линейная; -квадратичная. При отсутствии данных расчет давления по результатам обработки диаграммы планиметром признается недоступным.

На вкладке «Расчет» размещены элементы, позволяющие выполнить пример расчета параметров потока с одновременным контролем паспортных данных (рисунок 43). Таблица, размещенная на вкладке, позволяет ввести значения контролируемых параметров потока, а так же отображает результаты выполнения примера расчета.

данные и результаты расчета			
параметр	значение	ед. измер	результат
давление	1	МПа	10.197 кг/см <sup>2</sup>
температура	60	°C	90 грС
расход	234	число планиметра	30171 т
барометр. давление	760	мм рт. ст.	1257.14 т/ч
продолжит. учета	24	час	0

Рисунок 43 - Изображение вкладки «Расчет» формы «Узлы учета сетевой воды».

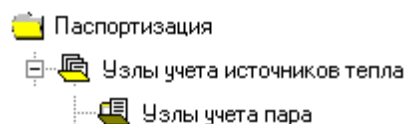
Назначение полей таблицы вкладки «Расчет»:

- параметр - наименование контролируемого параметра (заполняется средствами приложения);
- значение - значение контролируемого параметра;
- ед. измерения - единицы измерения контролируемого параметра выбираются из списка в виде физических единиц измерения, в виде процента шкалы, соответствующего средства измерения или в виде планиметрического числа;

-в столбце «Результат» воспроизводятся результаты расчета избыточного давления потока в кг/см<sup>2</sup>, температуры потока в °C, количества и часового расхода контролируемого потока (для воды и пара в т и т/ч, а для газообразных потоков - в м<sup>3</sup> и м<sup>3</sup>/ч).

Если в результате выполнения расчета обнаруживаются ошибки исходных данных, то в информационном поле (6) появляется соответствующая запись.

Для паспортизации узлов учета пара, установленных в котельных, осуществляется в формах «Узлы учета пара» дерева задач ГИС Zulu™.



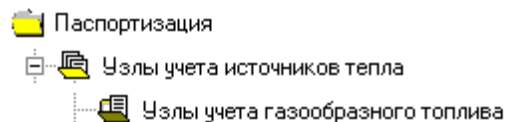
В таблице (1) формы «Узлы учета пара» представлен перечень котельных предприятия (рисунок 44). В поле (2) отображается наименование зоны пароснабжения текущей котельной, на выводе которой установлен узел учета. В поле (3) отображается наименование узла учета, установленного на текущей зоне пароснабжения котельной.

расходомер		манометр	термометр	расчет
нижний предел измерения	0			
верхний предел измерения	32			т/ч
функция преобразования	квадратичная			
перепад диаметров	0.63			кг/см <sup>2</sup>
отбор импульса	угловой			
тип сужающего устройства	диафрагма			
диаметр СИ при 20грС, мм	142.53			
сталь СИ	12х18Н9Т			
радиус закругления кривой СИ, мм	0.5			
диаметр трубопровода при 20грС, мм	205.4			
сталь трубопровода	20			

Рисунок 44 - Изображение формы «Узлы учета пара».

Вид теплоносителя, расход которого измеряет текущий узел учета, выбирается с помощью списка (4). В списке (5) содержится перечень видов средств измерения расхода текущего узла учета. Информационное поле (поз. 6) служит для представления протокола ошибок, выявленных в процессе выполнения расчета текущего узла учета.

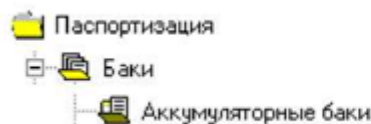
Паспортизация узлов учета газообразного топлива, установленных в котельных, осуществляется в формах «Узлы учета газообразного топлива» дерева задач ГИС Zulu™.



В таблице (1) формы «Узлы учета газообразного топлива» представлен перечень котельных предприятия (рисунок 45). В поле (2) отображается наименование узла учета газа текущей котельной. Вид газообразного топлива, расход которого измеряет текущий узел учета, выбирается с помощью списка (3). В списке (4) содержится перечень видов средств измерения расхода текущего узла учета. Информационное поле (5) служит для представления протокола ошибок, выявленных в процессе выполнения примера расчета текущего узла учета.

Рисунок 45 - Изображение формы «Узлы учета газообразного топлива».

Паспортизация узлов учета аккумуляторных баков, установленных в котельных, осуществляется в формах «Аккумуляторные баки» дерева задач ГИС Zulu™.



Форма «Аккумуляторные баки» предназначена для паспортизации аккумуляторных баков, установленных в котельных (рисунок 46).



Аккумуляторные баки

котельная 1 из 3

баки котельной

Северная

Южная

Восточная

1 из 4

аккумуляторные баки

№: 1

диаметр: 15.18 м

высота: 11.92 м

толщина стенки: 12 мм

сталь бака: 20

изоляция: мин вата 400

толщина изоляции: 80 мм

% неизолир. поверх: 0

покрытие изоляции: сталь оцинкованная

расположен: снаружи

протокол контроля данных

Пример расчета

параметр	значение	ед. измер.
Температура окр. среды	0	град.С
Скорость ветра	5	м/с
Потери в окр. среду	0	Гкал/ч

Рисунок 46 - Изображение формы «Аккумуляторные баки».

Назначение полей таблицы паспортизации аккумуляторных баков приведено в таблице 13.

Таблица 13 - Назначение полей таблицы паспортизации «Аккумуляторные баки».

Поле	Описание поля
№	Станционный номер аккумуляторного бака. Поле носит информационный характер.
Диаметр	Диаметр обечайки бака в единице измерения, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле бак признается недоступным для расчета.
Высота	Высота обечайки бака в единице измерения, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле бак признается недоступным для расчета.
Толщина стенки	Толщина стенки обечайки бака в единице измерения, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле принимается равной 8 мм.
Сталь бака	Марка стали, из которой изготовлена обечайка бака. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы сталей и сплавов.
Изоляция	Вид теплоизоляционного материала бака. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы изоляционных материалов. При отсутствии значения в поле бак признается неизолированным.
Толщина изоляции	Толщина теплоизоляционного слоя бака в единице измерения, выбранной из списка. При отсутствии значения в поле бак признается неизолированным.
Покрытие изоляции	Вид наружного покрытия теплоизоляционного слоя бака. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе справочной таблицы покрытий изоляции.
% неизолир. поверхности	Процент неизолированной поверхности по отношению к полной наружной поверхности бака. При отсутствии данных в поле принимается, что процент неизолированной поверхности равен 0.
Расположен	Место установки бака. Значение выбирается из списка: -внутри помещения; -снаружи. При отсутствии данных в поле принимается, что бак установлен снаружи.
Ориентация	Ориентация бака (расположение образующей стенки бака). Значение выбирается из списка: -горизонтально; -вертикально. При отсутствии данных в поле принимается, что бак установлен вертикально.
Температура в баке	Средняя температура воды в баке во время эксплуатации, °С.

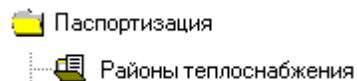
Информация, указанная в паспорте аккумуляторного бака, используется в расчете потерь тепла в окружающую среду. Кроме того, в расчете суточных ведомостей определяется количество аккумулированного тепла. При необходимости выполняется процедура расчета потерь тепла от бака в окружающую среду для указанной температуры окружающей среды и скорости ветра. В процессе выполнения расчета осуществляется контроль паспортных данных по текущему аккумуляторному баку.



### РАЗДЕЛ 3. ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ

В электронной модели системы теплоснабжения районы теплоснабжения представляются как объекты, сгруппированные по территориальному (или иному) признаку котельных.

Паспортизация районов теплоснабжения осуществляется в форме «Районы теплоснабжения» дерева задач ГИС Zulu™.



В поле таблицы вносится название района теплоснабжения (рисунок 47).

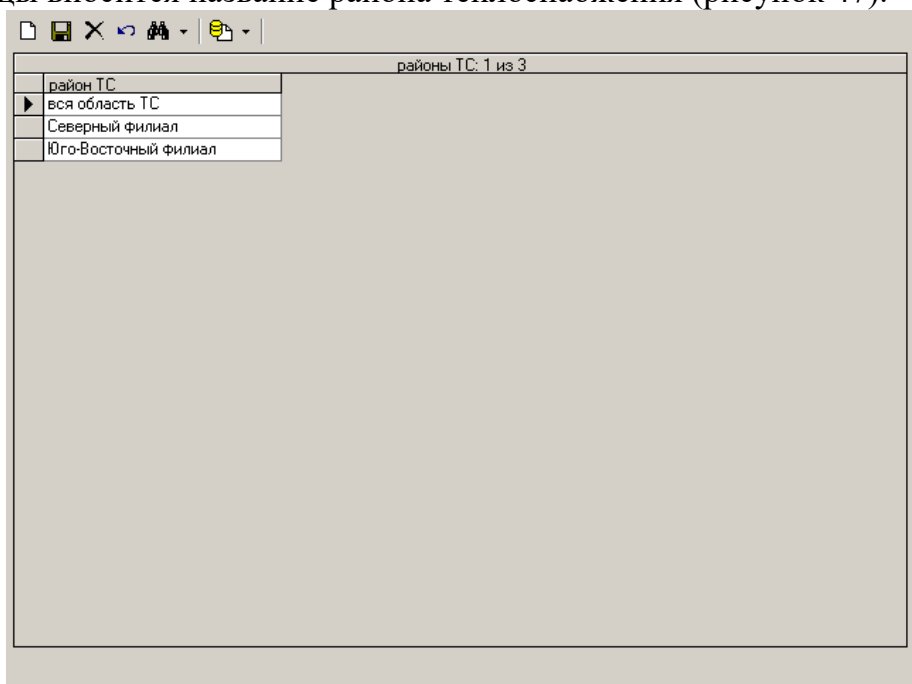


Рисунок 47 - Изображение формы «Районы теплоснабжения».

Особенностью данной формы является то, что первую запись «Вся область ТС» удалять не разрешается.

Теплоснабжающая организация (ЭСО) - это юридическое лицо, осуществляющее деятельность по выработке тепловой энергии, передаче и снабжению потребителей теплом. Теплоснабжающие организации действуют на территории районов теплоснабжения. Паспортизация теплоснабжающих организаций, осуществляется в форме «Теплоснабжающие организации (ЭСО)» дерева задач ГИС Zulu™ (рисунок 48).



Рисунок 48 - Изображение формы «Теплоснабжающие организации (ЭСО)».

Назначение полей таблицы паспортизации аккумуляторных баков приведено в таблице 14.

Таблица 14 - Назначение полей таблицы паспортизации «Теплоснабжающие организации».

Поле	Описание поля
ТС организация	Название теплоснабжающей организации
Район теплоснабжения	Район теплоснабжения, на территории которого действует данная теплоснабжающая организация. Значение поля выбирается из списка, сформированного на базе таблицы районов теплоснабжения.
Адрес	Адрес теплоснабжающей организации.
Тариф на продажу тепловой энергии	Вид тарифа на продажу тепловой энергии, принятый на данном тепло-снабжающем предприятии. Значение поля выбирается из списка: -одноставочный - плата за тепло взимается только по ставке за тепловую энергию; -двухставочный - плата за тепло взимается по ставке; -за тепловую энергию и по ставке за установленную тепловую мощность. Данные поля используются в задаче «Тарификация».
Поля должностное лицо и телефон	Поля носят информационный характер и предназначены для ввода фамилии, имени, отчества и номера телефона должностного лица предприятия.

## РАЗДЕЛ 4. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЛЮБОЙ СТЕПЕНИ ЗАКОЛЬЦОВАННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПРИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЕ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ.

Расчетный расход сетевой воды на систему отопления (СО), присоединенную по зависимой схеме, определяется по формуле 2:

$$G_{c.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ Т/ч} \quad (2)$$

где  $Q_{o.p.}$  - расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч;

$\tau_{1.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{3.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{2.p.}$  - температура воды в обратном трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

Расчетный расход воды в системе отопления определяется из выражения 3:

$$G_{c.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{3.p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ Т/ч} \quad (3)$$

где  $\tau_{3.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С.

Относительный расход сетевой воды  $\bar{G}$  на систему отопления рассчитывается по формуле 4:

$$\bar{G} = \frac{G_c}{G_{c.p.}}, \quad (4)$$

где  $G_c$  - текущее значение сетевого расхода на систему отопления, Т/ч.

Относительный расход тепла  $\bar{Q}_o$  на систему отопления рассчитывается по формуле 5:

$$\bar{Q}_o = \frac{Q_o}{Q_{o.p.}}, \quad (5)$$

где  $Q_o$  – текущее значение расхода теплоты на систему отопления.

Расчетный расход теплоносителя в системе отопления присоединенной по независимой схеме рассчитывается по формуле 6:

$$G_{c.o.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ Т/ч} \quad (6)$$

Где  $\tau_{1.p.}, \tau_{2.p.}$  - расчетная температура нагреваемого теплоносителя (второй контур) соответственно на выходе и входе в теплообменный аппарат, °С.

Расчетный расход теплоносителя в системе вентиляции определяется по формуле 7:

$$G_{c.v.} = \frac{Q_{v.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.p.} - \tau_{2.v.p.})}, \text{ Т/ч} \quad (7)$$

где  $Q_{v.p.}$  расчетная нагрузка на систему вентиляции Гкал/ч;

$\tau_{2.v.p.}$  - расчетная температура сетевой воды после калорифера системы вентиляции, °С.

Расчетный расход теплоносителя на систему горячего водоснабжения (ГВС) для открытых систем теплоснабжения определяется по формуле 8:

$$G_{ГВС.p.} = \frac{Q_{ГВС.p.}^{cp} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{Гв.} - \tau_{2хв.})}, \text{ Т/ч} \quad (8)$$

Расход воды на горячее водоснабжение из подающего трубопровода тепловой сети определяется по формуле 9:

$$G_{n.гвс.} = \beta \cdot G_{гвс.р.}, \text{ т/ч} \quad (9)$$

где  $\beta$  - доля отбора воды из подающего трубопровода, определяемая по формуле 10:

$$G_{гвс.р.} = \frac{\tau_{гв.} - \tau_2}{\tau_1 - \tau_2}, \quad (10)$$

Расход воды на горячее водоснабжение из обратного трубопровода тепловой сети определяется по формуле 11:

$$G_{o.гвс.} = (1 - \beta) \cdot G_{гвс.р.}, \text{ т/ч} \quad (11)$$

Расчетный расход теплоносителя (греющей воды) на систему ГВС для закрытых систем теплоснабжения:

при параллельной схеме включения подогревателей на систему горячего водоснабжения вычисляется по формуле 12:

$$G_{гвс.р.} = \frac{Q_{гвс.в.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1u.} - \tau_{2.m.})}, \text{ т/ч} \quad (12)$$

где  $\tau_{1u.}$  - температура сетевой воды в подающем трубопроводе в точке излома температурного графика, °С;

$\tau_{2.m.}$  - температура сетевой воды после подогревателя в точке излома температурного графика (принимается  $\tau_{2.m.} = 30$  °С).

При наличии баков аккумуляторов:

$$Q_{гвс.р.} = Q_{гвс.}^{cp.}, \text{ Гкал/ч.}$$

При отсутствии баков аккумуляторов:

$$Q_{гвс.р.} = Q_{гвс.}^{max.}, \text{ Гкал/ч.}$$

где  $Q_{гвс.р.}$  - величина средней тепловой нагрузки на ГВС, при отсутствии данных определяется по формуле 13:

$$Q_{гвс.}^{max.} = L = k \cdot Q_{гвс.}^{cp.}, \text{ Гкал/ч} \quad (13)$$

где  $k$  - коэффициент часовой неравномерности.

Для смешанной схемы включения подогревателей на систему горячего водоснабжения, при регулировании отпуска теплоты по отопительной нагрузке, расчетный расход греющей воды на верхнюю ступень подогревателя определяется по формулам 14 и 15:

$$G_{гвс.р.}^{II} = \frac{Q_{гвс.}^{II} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1u.} - \tau_{2.m.})}, \text{ т/ч} \quad (14)$$

$$Q_{гвс.р.}^{II} = Q_{гвс.}^{max.} \cdot \frac{\tau_{гв.} - \tau_{n.}}{\tau_{гв.} - \tau_{хв.}}, \text{ Гкал/ч} \quad (15)$$

где  $\tau_{n.}$  - температура холодной водопроводной воды после теплообменного аппарата нижней ступени, принимаемая на 5 - 10 °С ниже температуры сетевой воды в обратном трубопроводе после системы отопления в точке излома температурного графика;

$\tau_{2.m.}$  - температура сетевой воды после теплообменного аппарата верхней ступени, принимаемая равной температуре сетевой воды после системы отопления в точке излома температурного графика, °С.

Для последовательной схемы включения подогревателей на систему горячего водоснабжения при регулировании отпуска теплоты по отопительной нагрузке, расчетный расход греющей воды на верхнюю ступень подогревателя определяется по формуле 16 и 17:

$$G_{\text{ГВС.р.}}^{\text{II}} = \frac{Q_{\text{ГВС.}}^{\text{II}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1\text{u.}} - \tau_{2\text{m.u.}})}, \text{ т/ч} \quad (16)$$

где  $\tau_{2\text{m.u.}}$  - температура сетевой воды после теплообменного аппарата верхней ступени, °С;

$$Q_{\text{ГВС.}}^{\text{II}} = Q_{\text{ГВС.}}^{\text{бал}} \cdot \frac{\tau_{\text{ГВ.}} - \tau_{\text{n.}}}{\tau_{\text{ГВ.}} - \tau_{\text{ХВ.}}}, \text{ Гкал/ч} \quad (17)$$

где  $Q_{\text{ГВС.}}^{\text{бал}} = \chi \cdot Q_{\text{ГВС.}}^{\text{ср.}}$  - балансовая нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/ч; при  $\% = 1,2$ .

Расход сетевой воды на первую (нижнюю) ступень теплообменного аппарата определяется по формуле 18:

$$Q_{\text{ГВС.р.}}^{\text{I}} = G_{\text{аб.р.}} = G_{\text{с.р.}} + Q_{\text{ГВС.р.}}^{\text{II}}, \text{ т/ч} \quad (18)$$

где  $G_{\text{аб.р.}}$  - расчетный расход сетевой воды на абонентский ввод, т/ч;

$G_{\text{аб.р.}}$  - расчетный расход сетевой воды на вторую (верхнюю) ступень теплообменного аппарата, т/ч.

Суммарный расход сетевой воды на абонентский ввод равен сумме расчетных расходов на отопление, вентиляцию и ГВС и определяется по формуле 19:

$$Q_{\text{аб.в.р.}} = G_{\text{со.р.}} + G_{\text{ГВС.р.}}^{\text{II}} + G_{\text{св.р.}}, \text{ т/ч} \quad (19)$$

Расчетный расход воды в двухтрубных тепловых сетях в неотапительный период определяется по формуле 20:

$$Q_{\text{ГВС.р.}} = \alpha \cdot Q_{\text{ГВС.}}^{\text{max}}, \text{ т/ч} \quad (20)$$

где  $\alpha$  - коэффициент, учитывающий изменения среднего расхода воды на горячее водоснабжение в неотапительный период по отношению к отопительному периоду, принимаемый при отсутствии данных для жилищно-коммунального сектора равным 0,8 (для курортов  $\alpha = 1,2 - 1,5$ ), для предприятий - 1,0.

При этом максимальный расход воды на горячее водоснабжение определяется для открытых систем теплоснабжения по формуле 21:

$$G_{\text{ГВС.р.}} = \frac{Q_{\text{ГВС.}}^{\text{max}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{\text{ГВ.}} - \tau_{\text{ХВ.}})}, \text{ т/ч} \quad (21)$$

при температуре холодной воды в неотапительный период.

Для закрытой системы при всех схемах присоединения водоподогревателей горячего водоснабжения - по формуле 22:

$$G_{\text{ГВС.р.}} = \frac{Q_{\text{ГВС.}}^{\text{max}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1\text{u.}} - \tau_{2\text{m.u.}})}, \text{ т/ч} \quad (22)$$

Расход воды в обратном трубопроводе двухтрубных водяных тепловых сетей открытых систем теплоснабжения принимается в размере 10 % от расчетного расхода воды, определенного по предыдущей формуле 23.

Определение сопротивлений участков тепловой сети и потребителей

Потери напора при движении теплоносителя по трубопроводам, определяются по формуле:

$$\Delta H_{\text{уч}} = S_{\text{уч}} \cdot \left( \frac{G_{\text{уч}}}{\rho} \right)^2, \quad (23)$$

где  $G_{\text{уч}}$  - расход теплоносителя на участке тепловой сети, т/час;

$\rho$  - плотность теплоносителя, кг/м<sup>3</sup>.

Приведенное сопротивление участка трубопровода определяется по формуле 24:

$$S_{\text{уч.}} = \frac{A_r \cdot (l_{\text{уч.}} + l_{\text{экв.}})}{g \cdot d_{\text{уч.}}^{5.25}}, \text{ м}^5/\text{ч}^2/\text{м}^6 \quad (24)$$

где  $A_r$  - коэффициент, м<sup>0,25</sup>;

$l_{\text{уч.}}$  - длина участка трубопровода по плану, м;

$l_{\text{экв.}}$  - эквивалентная длина участка трубопровода, м;

$g$  - ускорение свободного падения, м/с<sup>2</sup>.

$d_{\text{уч.}}^{5.25}$  - внутренний диаметр участка трубопровода, м;

Конструкторский гидравлический расчет трубопроводов тепловой сети

Целью конструкторского гидравлического расчета является определение диаметров трубопроводов и потерь давления в тепловой сети при известных расходах и параметрах теплоносителя. Конструкторский расчет выполняется для тупиковой и кольцевой тепловой сети.

Исходными данными для проведения конструкторского гидравлического расчета являются:

- схема тепловой сети;

- длины участков тепловой сети, количество и места установки задвижек, компенсаторов и углов поворота;

- расчетные нагрузки потребителей;

- расчетные параметры теплоносителя на источнике и потребителях;

- геодезические отметки узлов тепловой сети и высоты зданий.

Конструкторский расчет трубопроводов тепловой сети открытой системы теплоснабжения для зимнего периода выполняют для двух режимов:

- при отсутствии водоразбора на горячее водоснабжение, когда расчетный расход теплоносителя, а следовательно, и потери давления в подающем и обратном трубопроводах будут равными (диаметры подающего и обратного трубопровода одинаковые);

- при максимальном водоразборе на горячее водоснабжение из обратного трубопровода (диаметры подающего и обратного трубопровода разные).

Конструкторский расчет тепловой сети закрытой системы теплоснабжения выполняется из условия, что диаметры подающего и обратного трубопроводов одинаковые.

Расходы теплоносителя на участках тепловой сети определяются в зависимости от схемы присоединения потребителей и способа регулирования отпуска теплоты.

Конструкторский расчет тепловой сети может быть выполнен двумя способами:

- по известной разности располагаемых напоров в начале и конце рассчитываемой сети.

При этом за основную магистраль при расчете разветвленной тепловой сети выбирают ветвь с наименьшими удельными потерями напора;

- по задаваемым удельным потерям давления на основной магистрали и ответвлениях. В этом случае за основную магистраль принимается наиболее протяженная ветвь. Удельные потери на магистрали выбирают так, чтобы давления в узлах ответвлений обеспечивало нормальную работу всех потребителей.

В первом случае решение задачи сводится к определению расчетных удельных потерь напора и подбору таких диаметров трубопроводов, при которых фактические удельные потери напора не превышают расчетных. Под расчетным участком разветвленной сети будем понимать трубопровод, в котором расход теплоносителя не изменяется. Расчетный участок располагается, как правило, между соседними ответвлениями. Расчетный участок делится на

два или несколько, если в его пределах требуется изменить диаметры труб или вид прокладки.

При этом конструкторский расчет тепловой сети распадается на два этапа: предварительный и поверочный.

### **Предварительный расчет**

Определяются расчетные расходы теплоносителя на всех участках расчетной магистрали тепловой сети путем последовательного суммирования расходов теплоносителя по всем потребителям и ответвлениям.

Определяется расчетный располагаемый напор на каждом потребителе

$\Delta H_{\text{пот}}$

Определяется ориентировочная доля потерь давления в местных сопротивлениях по формуле Б.Л. Шифринсона 25:

$$\alpha_1 = z \cdot \sqrt{G_i}, \text{ т/ч} \quad (25)$$

где  $G_i$  - расход теплоносителя на участке, кг/с;

$z$  - коэффициент, зависящий от вида теплоносителя, для воды  $z = 0,03 - 0,05$ . Определяется предварительное удельное линейное падение давления на расчетной магистрали по формуле 26:

$$R_{\text{л.уд.}} = \frac{(\Delta H_{\text{ист.}} - \Delta H_{\text{пот.}}) \cdot \gamma_{\text{ср}}}{(1 + \alpha) \cdot 2 \cdot \sum_1^n l_i} = \frac{(\Delta H_{\text{ист.}} - \Delta H_{\text{пот.}}) \cdot g \cdot \rho_{\text{ср}}}{(1 + \alpha) \cdot 2 \cdot \sum_1^n l_i}, \text{ Па/м} \quad (26)$$

где  $2 \cdot \sum_1^n l_i$  - длина подающего и обратного трубопровода расчетной магистрали, м.

$l_i$  - длина  $i$ -го участка подающего трубопровода, м;

$n$  - количество участков подающего трубопровода на расчетной магистрали;

$\Delta H_{\text{ист.}}$  - располагаемый напор на источнике, м;

$\Delta H_{\text{пот.}}$  - располагаемый напор на потребителе, м;

$\gamma_{\text{ср}}$  - удельный вес теплоносителя, кг/м<sup>3</sup>. При среднегодовой температуре теплоносителя, равной 75 °С, удельный вес воды  $\gamma_{\text{ср}} = 9555 \text{ Н/м}^3$ ,  $\rho_{\text{ср}} = 975 \text{ (кг/м}^3\text{)}$ .

Определяют предварительно диаметр трубопровода по формуле 27:

$$d_i = A_d^b \cdot \frac{G_i^{0.38}}{R_{\text{л}}^{0.19}}, \text{ м} \quad (27)$$

где  $A_d^b$  - коэффициент, зависящий от шероховатости трубопровода и плотности теплоносителя, приведен в таблице 15.

$G_i^{0.38}$  - массовый расход теплоносителя на участке сети, кг/с;

$d_i$  - внутренний диаметр трубопровода, м.

### **Проверочный расчет**

Округляется предварительно рассчитанный диаметр до ближайшего по стандарту. Определяется фактическое удельное падение давления по формуле 28:

$$R_{\text{л.уд.}} = A_d^b \cdot \frac{G_i^2}{d_i^{5.25}}, \text{ Па/м} \quad (28)$$

При определении фактических удельных потерь давления следует ориентироваться на диаметр условного прохода трубопровода, который для стальных труб равен усредненному по толщине стенки внутреннему диаметру.

Определяется сумма коэффициентов местных сопротивлений  $\sum \xi$ . При подсчете суммы коэффициентов местных сопротивлений учитывается все устанавливаемое на участке оборудование: задвижки, компенсаторы, отводы, тройники и т.д.

Определяется длина трубопровода, эквивалентная местным сопротивлениям, установленным на каждом участке, по формуле 29:

$$l_{\text{экв.}} = A_l \cdot \sum \xi \cdot d_i^{1.25}, \text{ м} \quad (29)$$

где  $A_l, A_R, A_d^b$  - коэффициенты, зависящие от шероховатости трубопровода и плотности теплоносителя, приведены в таблице 15.

Определяется фактическое суммарное падение давления на участке по формуле 30:

$$\Delta P_{\text{уч.}} = R_{\text{л.уд.}} \cdot (l + l_{\text{экв.}}), \text{ Па} \quad (30)$$

Определяется фактическая потеря напора на участке сети по формуле 31:

$$\Delta H_{\text{уч}} = \frac{\Delta P_{\text{уч.}}}{\gamma_{\text{ср.}}} = \frac{\Delta P_{\text{уч.}}}{g \cdot \rho_{\text{ср}}} = \frac{\Delta P_{\text{уч.}}}{9.8 \cdot \rho_{\text{ср}}}, \text{ м} \quad (31)$$

Определяется располагаемый напор в узлах расчетной магистрали по формуле 32:

$$\Delta H_{\text{узла}} = \Delta H_{\text{ист}} - \Delta H_{\text{под.уч}} - \Delta H_{\text{обр.уч}}, \text{ м} \quad (32)$$

где  $\Delta H_{\text{под.уч}}$  - фактические потери напора на участке подающего трубопровода, м;

$\Delta H_{\text{обр.уч}}$  - фактические потери напора на участке обратного трубопровода, м.

Определяется скорость движения воды в трубах, по формуле 33, которая должна быть не более 3,5 м/с.

$$\omega_{\text{уч}} = \frac{G_{\text{уч}}}{3600 \cdot f_{\text{тр}} \cdot \rho_{\text{ср}}} = \frac{G_{\text{уч}}}{3600 \cdot \frac{\pi \cdot d^2}{4} \cdot \rho_{\text{ср}}}, \text{ м/с} \quad (33)$$

Зависимость между расходом воды, скоростью и диаметром участка имеет вид: 34

$$G_{\text{уч}} = 2826 \cdot \omega_{\text{уч}} \cdot d^2 \cdot \rho_{\text{ср}}, \text{ т/ч} \quad (34)$$

где  $\rho_{\text{ср}}$  - плотность теплоносителя, кг/м<sup>3</sup>;

$f_{\text{тр}}$  - площадь поперечного сечения трубопровода, м<sup>2</sup>.

По известному располагаемому напору в узлах расчетной магистрали и располагаемому напору у потребителей аналогично производят расчет ответвлений.

Расчет считается удовлетворительным, если полученные потери напора на каждой стадии расчета не превышают разность располагаемых напоров начала и конца расчетного участка и отличаются от него не более чем на 10%. В этом случае расчетный расход теплоносителя будет обеспечен с ошибкой не более 3,5%.

В случае, когда располагаемый напор на источнике неизвестен, его обоснование следует выполнять на основании технико-экономических расчетов. При отсутствии данных для экономического обоснования удельные потери вдоль главной магистрали можно принимать от 30 до 80 Па/м. Для ответвлений к отдельным зданиям - по располагаемому перепаду давлений, но не более 300 Па/м.

При этом конструкторский расчет тепловой сети ведут по следующей методике.

Исходя из схемы присоединения местных теплопотребляющих установок, определяют требуемый перепад давлений на вводах в здания и сооружения.

Начиная с конечного участка расчетной магистрали, определяют диаметры труб по расчетному расходу теплоносителя и экономически целесообразным удельным потерям давления.

Определяют потери давления на участке с учетом фактических удельных потерь давления и его приведенной длины.

Располагаемый перепад давлений в конце расчетного участка складывается из требуемого



перепада давлений на вводе и суммы потерь давления в подающем и обратном трубопроводах. Для последующих участков расчетной магистрали определение потерь давления и конечных располагаемых перепадов производится аналогично.

После расчета магистрали во всех узловых точках сети будут известны располагаемые перепады давлений. Поэтому последующий расчет можно проводить по методике, рассмотренной выше.

Для предотвращения возможных закупорок труб продуктами коррозии и другими механическими отложениями минимальные диаметры труб тепловых сетей ограничены и принимаются, независимо от расходов теплоносителя, для магистральных и распределительных участков не менее 32 мм, а для ответвлений к отдельным зданиям - не менее 25 мм.

Диаметры подающего и обратного трубопроводов двухтрубных водяных тепловых сетей при совместной подаче теплоты на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение должны приниматься, как правило, одинаковыми.

Для распределительных участков сети и ответвлений необходимо стремиться к подбору таких диаметров труб, при которых обеспечивается полное использование располагаемого перепада давлений. Все избыточные давления в сети необходимо погасить на вводах в здания либо соплом элеватора, либо путем установки дроссельных шайб.

По результатам конструкторского гидравлического расчета можно построить пьезометрический график, далее выполнить наладку системы теплоснабжения либо поверочный расчет. Размерности и значения коэффициентов  $A_{bR}$ ,  $A_{bd}$ ,  $A_I$  приведены в таблице 15.

Таблица 15 - Размерности и значения коэффициентов  $A_{bR}$ ,  $A_{bd}$ ,  $A_I$ .

Коэффициент	Размерность	Выражение	Абсолютная эквивалентная шероховатость, $k_{экв}, м$		
			0,0002	0,0005	0,001
$A_{bR}$	$м^{325}/кг$	$0.0894 \cdot \frac{k_{экв}^{0.25}}{\rho}$	$10.92 \cdot 10^{-6}$	$13.64 \cdot 10^{-6}$	$16.3 \cdot 10^{-6}$
$A_{bd}$	$м^3 \cdot 25 / кг^{0.19}$	$0.63 \cdot \frac{k_{экв}^{0.0475}}{\rho^{0.19}}$	$111.5 \cdot 10^{-3}$	$117 \cdot 10^{-3}$	$121 \cdot 10^{-3}$
$A_I$	$м^{-0.25}$	$0.63 \cdot \frac{k_{экв}^{0.0475}}{\rho^{0.19}}$	76.4	60.7	51.1

Размерности и числовые значения указанных коэффициентов взяты при плотности  $\rho = 975$  кг/м<sup>3</sup>, что соответствует средней температуре теплоносителя за год 75 С.

Расчет потокораспределения в трубопроводной сети

Программный модуль предназначен для расчета режимов работы трубопроводных сетей.

К началу выполнения гидравлического расчета определены:

- сопротивления участков тепловой сети;
- сопротивления потребителей;
- расходы в узлах сети;
- действующие напоры на источниках и насосных станциях.

В результате гидравлического расчета определяются расходы теплоносителя на каждом участке тепловой сети и давления в каждом узле.

Для определения названных величин используются законы Кирхгофа:

-сумма расходов, втекающих в каждый узел, равна нулю (или утечке);

-сумма падений давления на всех участках замкнутого цикла равна нулю (или сумме действующих напоров).

Эти два фундаментальных закона следует дополнить эмпирической зависимостью падения давления на участке сети от расхода 35:

$$\Delta p = f(q) \quad (35)$$

Для всех трубопроводных сетей считается оправданным использование зависимости вида 36[13]

$$f(q) = s |q|^{n-1} q \quad (36)$$

В частности, для водопроводной сети принято использовать функцию

$$f(q) = s |q| q,$$

где S - постоянный коэффициент, называемый сопротивлением.

С использованием матрицы инцидентности графа сети первую систему уравнений Кирхгофа можно записать в виде 37:

$$A \cdot q = Q \quad (37)$$

Здесь A - матрица инцидентности без последней строки,

q - вектор расходов на участках,

Q - вектор утечек в узлах.

Вторая система уравнений Кирхгофа может быть получена из системы уравнений, выражающих закон Ома для каждого участка сети 38:

$$A^T \cdot p = H - S f(q) \quad (38)$$

Здесь p - вектор давлений в узлах;

H - вектор действующих на участках напоров;

S - диагональная матрица сопротивлений участков.

Если для графа сети выбрано основное дерево, тогда ему соответствует определенная система базисных циклов, описываемая матрицей B. Умножая последнее соотношение на матрицу B слева и, учитывая, что BA = 0, получается вторая система уравнений Кирхгофа 39:

$$B S f(q) = B H \quad (39)$$

Решение такой системы нелинейных уравнений находится численно с использованием метода Ньютона. При этом время, требуемое для решения, пропорционально третьей степени числа неизвестных. Для достаточно больших трубопроводных сетей описанный подход требует слишком больших затрат машинного времени. Для ускорения процесса решения еще Кирхгофом предложен метод контурных расходов. В качестве неизвестных величин выбираются контурные расходы, точнее расходы на участках сети (хордах) не входящих в основное дерево. Количество хорд значительно меньше, чем количество узлов и участков.

Если в результате наладки у какого-либо потребителя фактический напор получится

меньше, чем требуемый, то значение этой разницы запоминается и выдается сообщение «Заданного напора на источнике недостаточно». В этом случае возможны следующие варианты расчета:

1. Окончание расчета без изменения напора. Вариант может быть принят, если на источнике задан реальный располагаемый напор. После завершения расчета следует проанализировать причину недостатка напора у потребителей.

2. Задать новый напор на источнике. Выбор значения напора, которое необходимо добавить для нормальной работы сети. В этом случае произойдет пересчет потоко-распределения и напоров во всех узлах сети. Вариант может быть использован для выбора оптимального располагаемого напора на источнике. С этой целью перед началом расчета в качестве исходных данных задается заведомо малое значение располагаемого напора, которое в дальнейшем пересчитывается.

### **Температурные графики систем централизованного теплоснабжения**

В соответствии со СНиП 2.04.07-86\* регулирование отпуска теплоты предусматривается, как правило, качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном качественном регулировании в системах теплоснабжения с преобладающей (более 65 %) жилищно-коммунальной нагрузкой следует принимать регулирование по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения, а при тепловой нагрузке жилищно-коммунального сектора менее 65 % от суммарной тепловой нагрузки и доле средней нагрузки горячего водоснабжения менее 15 % от расчетной нагрузки отопления - принимается регулирование по нагрузке отопления.

Однако, выбор графика регулирования зачастую определяется целым рядом местных условий, а также сложившимися условиями проектирования системы теплоснабжения (схемами присоединения потребителей, диаметрами трубопроводов тепловой сети и т.д.).

В обоих случаях центральное качественное регулирование отпуска теплоты ограничивается наименьшими температурами воды в подающем трубопроводе тепловой сети, необходимыми для подогрева воды, поступающей в системы горячего водоснабжения потребителей:

- для закрытых систем теплоснабжения - не менее 70 °С;
- для открытых систем теплоснабжения - не менее 60 °С.

При расчете графиков температур принимается: начало и конец отопительного периода при температуре наружного воздуха 8 °С.

**График качественного регулирования по отопительной нагрузке**

При качественном регулировании отпуска теплоты по отопительной нагрузке графики температур до и после узла смешения и температуры воды, поступающей в тепловую сеть, определяются по результатам расчета системы теплоснабжения. Расчет можно производить как для открытых, так и для закрытых систем теплоснабжения с зависимым присоединением систем отопления. Выбор потребителя, на которого производится расчет температурного графика, осуществляется оператором. При выборе можно ориентироваться на самого плохого, с точки зрения тепло-гидравлического режима, потребителя или потребителя, характеризующего основную массу зданий данного района теплоснабжения.

С учетом тепловых потерь в тепловых сетях.

В этом случае на количество тепла, получаемого потребителем, будет оказывать влияние не только гидравлический режим работы системы теплоснабжения, но и потери тепла от

источника до выбранного объекта.

При этом, если оператор ориентировался на потребителя, находящегося в наихудших условиях работы, то потребители, находящиеся вблизи от источника и имеющие минимальные тепловые потери в тепловых сетях, будут получать избыточное количество тепловой энергии.

По результатам расчета строится температурный график.

Расчет номинального гидравлического режима систем горячего водоснабжения

Расчет номинального гидравлического режима выполняется в расчетном модуле «Наладочный расчет тепловой сети» и является условным расчетным приемом для подбора дросселирующих устройств и определения мест их установки.

Ниже приведена методика наладочного расчета для открытых и закрытых систем горячего водоснабжения (ГВС), неавтоматизированных систем и систем с установленным регулятором температуры. Приведенные в качестве примера выводы применимы при центральном качественном регулировании по отопительной нагрузке.

Открытая система горячего водоснабжения без регулятора температуры на систему ГВС.

Неавтоматизированная система централизованного теплоснабжения, абонентский ввод которой подключен к тепловой сети по схеме, представленной на рисунке 49, не имеет ни одного регулирующего устройства (при проведении наладочного расчета регулятор температуры не рассматривается). Здесь, система отопления подключена по зависимой схеме через элеваторный узел. Система горячего водоснабжения открытая. Места возможной установки дросселирующих устройств 1, 2, 3, 4 показаны на рисунке 49.

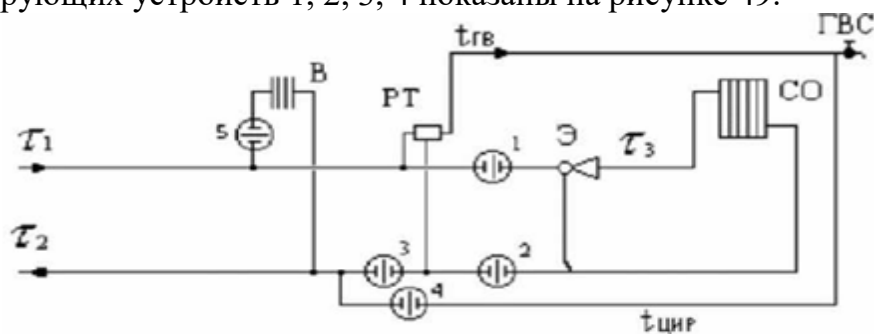


Рисунок 49 - Схема подключения абонентского ввода к открытой неавтоматизированной системе ГВС.

Дросселирующие устройства 1, 2, устанавливаемые на систему отопления, должны подбираться на самый неблагоприятный режим работы.

Расход воды на систему горячего водоснабжения определяется на точку излома температурного графика, при температуре воды в подающем трубопроводе, соответствующей 60°C. Отбор воды осуществляется из подающего трубопровода. При загрузке подающего трубопровода максимальным расходом сетевой воды располагаемый напор перед системой отопления будет минимальным, а значит и избыточный напор, который должно погасить дросселирующее устройство, тоже будет минимальным.

Дросселирующее устройство, для гашения избыточного напора на систему отопления, устанавливается, как правило, на подающем трубопроводе (1), если не нарушается одно из следующих условий:

Дросселирующее устройство, для гашения избыточного напора на систему отопления, устанавливается, как правило, на подающем трубопроводе (1), если не нарушается одно из следующих условий:

Напор в обратном трубопроводе (после системы отопления) меньше высоты здания (опорожнение системы отопления).

Установленное перед системой отопления дросселирующее устройство приводит к вскипанию воды в подающем трубопроводе.

Если эти условия нарушаются, дросселирующее устройство будет установлено на обратном трубопроводе (2). В этом случае оно играет роль подпорного устройства. Однако, при установке дросселирующего устройства на обратном трубопроводе напор после дросселирующего устройства не должен превышать допустимого значения из условия прочности установленных приборов системы отопления здания, например, для чугунных радиаторов, 60 м. вод. ст. Если это условие будет нарушено, программное обеспечение автоматически подберет два дросселирующих устройства и поставит одно на подающем трубопроводе (1), другое - на обратном (2). При этом все ограничения должны быть соблюдены.

При наличии циркуляционного трубопровода и отборе воды на ГВС из подающего трубопровода устанавливается дросселирующее устройство (4), ограничивающее расход воды на циркуляцию. В случае отбора воды из обратного трубопровода дросселирующее устройство (4) должно шунтироваться байпасом. Подбор дросселирующего устройства (4) проводится на циркуляционный расход и напор, равный располагаемому напору перед системой ГВС минус потери в системе ГВС, принимаемые равными 2-3 м. вод. ст. При возможном отборе воды на ГВС из обратного трубопровода подбирается дросселирующее устройство (3). Дросселирующее устройство (3) при центральном регулировании отпуска теплоты по отопительной нагрузке подбирается на расчетный расход воды на отопление и потери напора, равные потерям в системе ГВС.

Необходимо удостовериться в том, что напор в трубопроводе, из которого происходит водоразбор, больше, чем сумма высоты здания и потерь напора в системе ГВС.

Подбор дросселирующих устройств можно производить как с учетом, так и без учета тепловых потерь в тепловой сети. При этом, расчетные расходы для подбора дросселирующих устройств определяются по следующим зависимостям:

а) без учета тепловых потерь:

- расчетный расход теплоносителя на систему отопления определяется по формуле 50:

$$G_{\text{ср.}} = \frac{Q_{\text{о.р.}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1\text{р.}} - \tau_{2\text{р.}})}, \text{ т/ч} \quad (50)$$

- расчетный расход теплоносителя на систему ГВС определяется по формуле 51:

$$G_{\text{ср.}} = \frac{Q_{\text{ГВС.}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{\text{ГВ.}} - \tau_{\text{ХВ.}})}, \text{ т/ч} \quad (51)$$

где  $\tau_{\text{ГВ}}$  - температура горячей воды на систему ГВС;

$\tau_{\text{ХВ}}$  - температура холодной водопроводной воды;

- расчетный расход теплоносителя на систему вентиляции определяется по формуле 52:

$$G_{\text{с.в.}} = \frac{Q_{\text{п.р.}} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1\text{р.}} - \tau_{2\text{в.р.}})}, \text{ т/ч} \quad (52)$$

где  $\tau_{2\text{в.р.}}$  - расчетная температура сетевой воды после калорифера системы вентиляции;

б) с учетом тепловых потерь:

Рассчитываются потери тепла от источника до присоединенного узла, определяются фактические температуры теплоносителя на входе и выходе абонентского ввода:

- расход теплоносителя на систему отопления с учетом фактической температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах по формуле 53:

$$G_{с.р.} = \frac{Q_{о.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1ф.} - \tau_{2.ф.})}, \text{ Т/ч} \quad (53)$$

- расход теплоносителя на систему ГВС с учетом фактической температуры горячей и холодной воды по формуле 54:

$$G_{ГВС.р.} = \frac{Q_{ГВС}^{ср} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{ГВ.ф.} - \tau_{ХВ.}), \text{ Т/ч} \quad (54)$$

- расход теплоносителя на систему вентиляции с учетом фактической температуры сетевой воды на входе и на выходе из калорифера по формуле 55.

$$G_{с.р.} = \frac{Q_{в.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1ф.} - \tau_{2.в.ф.})}, \text{ Т/ч} \quad (55)$$

Подобраны все дросселирующие устройства на абонентском вводе. Однако, установка этих дроссельных устройств возможна после выполнения двух поверочных расчетов: первый - при максимальном отборе воды на ГВС из подающего трубопровода (текущая температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети 60- 65°C и соответствующей ей температуре наружного воздуха), второй - при максимальном отборе воды на ГВС из обратного трубопровода (температура теплоносителя расчетная, например,  $t_{тп} = 150^\circ\text{C}$  и  $t_{нп.о.} = -31^\circ\text{C}$ ), при этом дросселирующие устройства принимаются из наладки. В первом случае располагаемые напоры на потребителях будут минимальными, при этом проверяется, как поведет себя система отопления. Во втором случае располагаемый напор на потребителе будет максимальным. Выполняется проверка на возможность опорожнения системы отопления. В случае, когда система отопления какого-либо потребителя опорожняется, шайба, установленная на подающем трубопроводе, переносится на обратный. В этом случае она выполняет роль подпорной шайбы. После перестановки шайбы проверяется соблюдение всех условий, приведенных выше.

С установленным регулятором температуры на систему ГВС

Абонентский ввод имеет частично автоматизированный ИТП (без автоматических регулирующих устройств на отопление и с установленным на систему ГВС регулятором температуры). Регулятор температуры предназначен для автоматического регулирования температуры горячей воды, отбираемой на систему ГВС (устройство учитывается при проведении поверочных расчетов, при проведении наладочного расчета регулятор температуры не рассматривается). Места возможной установки дросселирующих устройств показаны на рисунке 50.

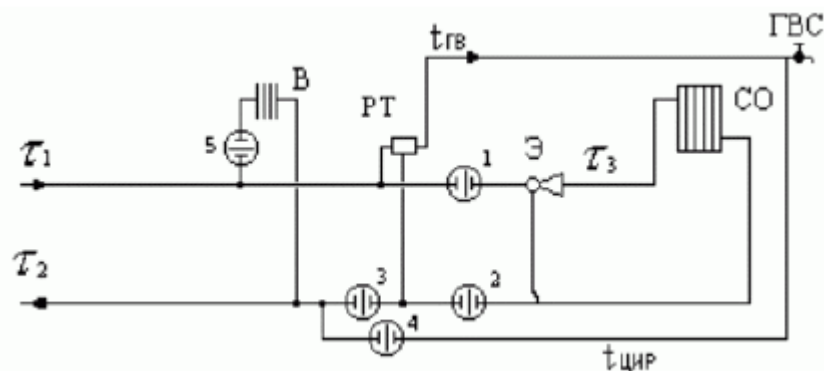


Рисунок 50 - Схема подключения абонентского ввода к открытой системе ГВС с установленным регулятором температуры.

Дросселирующие устройства (1), (2), устанавливаемые на систему отопления, должны подбираться на самый неблагоприятный режим работы. Самый неблагоприятный режим работы характеризуется следующими расчетными параметрами:

$\tau_{1p}$ .- расчетная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, например, 150°C, 130°C;

$\tau_{2p}$ .- расчетная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, 70°C;

$\tau_{3p}$ .- расчетная температура теплоносителя на систему отопления, например, 95°C;

$\tau_{н.р.о.}$ .- температура наружного воздуха расчетная на отопление, например, -31°C.

При этом подающий трубопровод тепловой сети должен быть нагружен максимальным расходом сетевой воды. Максимальный расход сетевой воды при наличии вентиляционной нагрузки определяется по следующей формуле 56:

$$G_{\text{под}} = P_{\text{о.р.}} + G_{\text{гес}} + G_{\text{п.р.}} \quad (56)$$

Расход воды на систему горячего водоснабжения определяется на точку излома температурного графика, при температуре воды в подающем трубопроводе, соответствующей 60°C. Отбор воды осуществляется из подающего трубопровода. При загрузке подающего трубопровода максимальным расходом сетевой воды располагаемый напор перед системой отопления будет минимальным, а значит и избыточный напор, который должно погасить дросселирующее устройство, тоже будет минимальным. Дросселирующее устройство, для гашения избыточного напора на систему отопления, устанавливается, как правило, на подающем трубопроводе (1), если не нарушается одно из следующих условий:

Напор в обратном трубопроводе (после системы отопления) меньше высоты здания (опорожнение системы отопления).

Установленное перед системой отопления дросселирующее устройство приводит к вскипанию воды в подающем трубопроводе.

Если эти условия нарушаются, дросселирующее устройство устанавливается на обратном трубопроводе (2). В этом случае оно играет роль подпорного устройства. Однако, при установке дросселирующего устройства на обратном трубопроводе, напор после дросселирующего устройства не должен превышать допустимого значения из условия прочности установленных приборов системы отопления здания, например, для чугунных радиаторов 60 м. вод. ст. Если это условие нарушается, расчетный модуль автоматически подберет два дросселирующих устройства и поставит одно на подающем трубопроводе (1), другое - на обратном (2). При этом соблюдаются все ограничения.

При наличии циркуляционного трубопровода и отборе воды на ГВС из подающего трубопровода устанавливается дросселирующее устройство (4), ограничивающее расход воды на циркуляцию. В случае отбора воды из обратного трубопровода дросселирующее устройство (4) шунтируется байпасом. Подбор дросселирующего устройства (4) проводится на циркуляционный расход и напор, равный располагаемому напору перед системой ГВС минус потери в системе ГВС, принимаемые равными 2-3 м. вод. ст.

При возможном отборе воды на ГВС из обратного трубопровода подбирается дросселирующее устройство (3) и устанавливается между местом отбора воды на систему ГВС и местом подключения циркуляционного трубопровода (рисунок 50). Дросселирующее устройство (3) при центральном регулировании отпуска теплоты по отопительной нагрузке подбирается на расчетный расход воды на отопление и потери напора равные потерям в системе ГВС.

Необходимо иметь в виду, что напор в трубопроводе, из которого происходит водоразбор, должен быть больше суммы высоты здания и потерь напора в системе ГВС. Подбор дросселирующих устройств может производиться как с учетом, так и без учета тепловых

потерь в тепловой сети. При этом расчетные расходы для подбора дросселирующих устройств определяются по следующим зависимостям:

а) без учета тепловых потерь:

- расчетный расход теплоносителя на систему отопления рассчитывается по формуле 57:

$$G_{c.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ Т/ч} \quad (57)$$

- расчетный расход теплоносителя на систему ГВС, где  $t_{гв}$ - температура горячей воды на систему ГВС;  $t_{хв}$ - температура холодной водопроводной воды определяется по формуле 58:

$$G_{гвс.р.} = \frac{Q_{гвс.}^{cp} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{гв.} - \tau_{хв.})}, \text{ Т/ч} \quad (58)$$

- расчетный расход теплоносителя на систему вентиляции определяется по формуле 59:

$$G_{c.в.} = \frac{Q_{в.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1p.} - \tau_{2.в.р.})}, \text{ Т/ч} \quad (59)$$

где  $\tau_{2.в.р}$  - расчетная температура сетевой воды после калорифера системы вентиляции;

б) с учетом тепловых потерь

Рассчитываются потери тепла от источника до присоединенного узла, определяются фактические температуры теплоносителя на входе и выходе абонентского ввода.

Расход теплоносителя на систему отопления с учетом фактической температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах определяется по выражению 60:

$$G_{c.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.ф.} - \tau_{2.ф.})}, \text{ Т/ч} \quad (60)$$

Расход теплоносителя на систему ГВС с учетом фактической температуры горячей и холодной воды определяется по формуле 61:

$$G_{гвс.р.} = \frac{Q_{гвс.}^{cp} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{гв.ф.} - \tau_{хв.})}, \text{ Т/ч} \quad (61)$$

Расход теплоносителя на систему вентиляции с учетом фактической температуры сетевой воды на входе и на выходе из калорифера определяется по формуле 62:

$$G_{c.в.} = \frac{Q_{в.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.ф.} - \tau_{2.в.ф.})}, \text{ Т/ч} \quad (62)$$

Подобраны все дросселирующие устройства на абонентском вводе. Однако, устанавливать эти дроссельные устройства пока нельзя. Необходимо выполнить два поверочных расчета, первый - при максимальном отборе воды на ГВС из подающего трубопровода (текущая температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети 60-65°C и соответствующей ей температуре наружного воздуха), второй - при максимальном отборе воды на ГВС из обратного трубопровода (температура теплоносителя расчетная, например  $t_{гр} = 150^\circ\text{C}$  и  $t_{нр} = 0 \dots -31^\circ\text{C}$ ), при этом дросселирующие устройства должны быть приняты из наладки.

В первом случае располагаемые напоры на потребителях будут минимальными, необходимо проверить, как поведет себя система отопления. Во втором случае располагаемый напор на потребителе будет максимальным. Необходима проверка на возможность опорожнения системы отопления. В случае, когда система отопления какого-либо потребителя будет опорожняться, необходимо шайбу, установленную на подающем трубопроводе, перенести на обратный. В данном случае она будет выполнять роль подпорной шайбы. После перестановки шайбы необходимо снова проверить соблюдение всех условий, приведенных выше.



## РАЗДЕЛ 5. МОДЕЛИРОВАНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

Моделирование переключений, осуществляемых по тепловым сетям городского округа Ялта, осуществляется решением коммутационных задач, позволяющих анализировать изменения режимов работы тепловых сетей вследствие отключения задвижек или участков сети. В результате решения этих задач определяются объекты, подлежащие отключению. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

### Объем воды в подающем и обратном трубопроводе

Суммируются объемы воды во всех участках сети, подлежащих отключению. Объем каждого участка вычисляется по формуле 63:

$$V_i = L_i \cdot D_i^2 \cdot \frac{\pi}{4} \quad ,\text{м}^3 \quad (63)$$

где  $L_i$  - длина участка, м;

$D_i$  - диаметр подающего (обратного) трубопровода, м.

По каждому потребителю суммируются расчетные нагрузки:

на отопление;

на вентиляцию;

на ГВС.

Объем внутренних систем теплоснабжения

Рассчитывается исходя из следующей зависимости 64:

$$V_{\text{сист}} = Q_{\text{сист}} \cdot v, \text{м}^3 \quad (64)$$

где  $Q_{\text{сист}}$  - расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/ч;

$v$  - удельный объем воды, принимаемый в зависимости от вида основного теплоснабжающего оборудования, (м<sup>3</sup>·ч)/Гкал.

### Объем воды в системе отопления

Значения удельного объема воды ( $v$ ) в системе отопления с радиаторами высотой 1000 мм при различных перепадах температур определяется по рисунку 51:

Перепад температур воды в системе теплоснабжения, °C						
	95-70	110-70	130-70	140-70	150-70	180-70
	31	28.2	24.2	23.2	21.6	18.2

Рисунок 51 - Значения удельного объема воды в системе отопления

### Объем воды в системе вентиляции

Значения удельного объема воды ( $v$ ) в системе вентиляции при различных перепадах температур определяется по рисунку 52:

Перепад температур воды в системе теплоснабжения, °C						
	95-70	110-70	130-70	140-70	150-70	180-70
$v$	8.5	7.5	6.5	6	5.5	4.4

Рисунок 52 - Значение удельного объема воды в системе вентиляции при различных перепадах температур

### Объем воды в системе ГВС

Удельный объем воды ( $v$ ) на заполнение местных систем горячего водоснабжения, при открытой системе теплоснабжения, определяется из гидравлического расчета.

### Суммарный объем воды

Суммируются объем воды в подающем, обратном трубопроводе и объем воды внутренних систем теплоснабжения.

### Запуск расчета

Запуск решения коммутационных задач осуществляется командой из главного меню «Задачи/Коммутационные задачи» (рисунок 53).

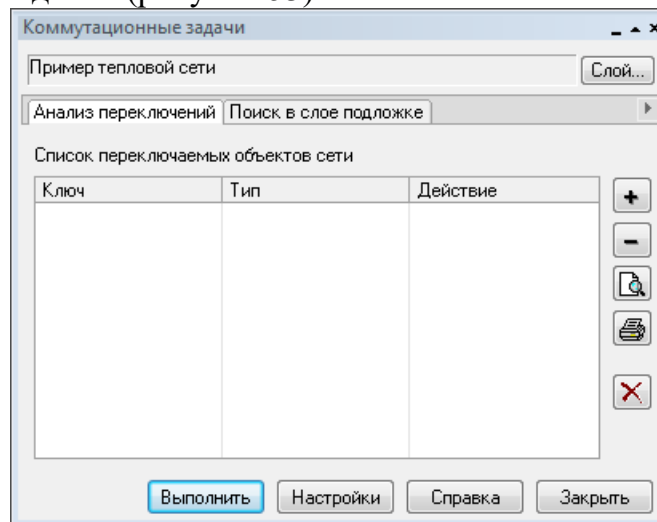


Рисунок 53 - Диалог «Коммутационные задачи»

При выборе «Слой...» в появившемся диалоговом окне выбирается слой тепловой сети (рисунок 54).

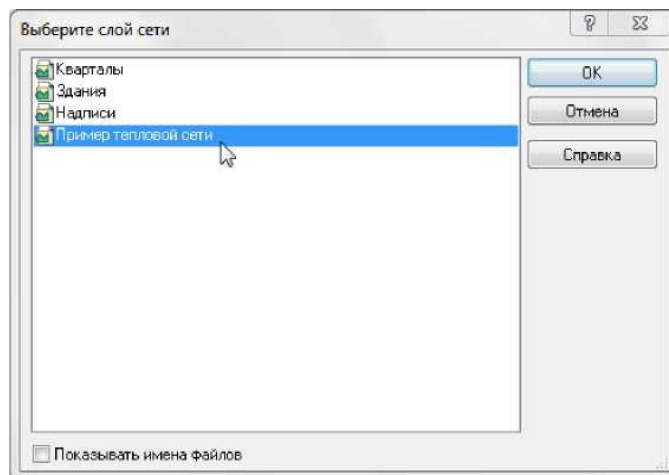


Рисунок 54 - Диалог выбора слоя

Далее проводится анализ переключений или поиск в слое-подложке.

### Анализ переключений

При анализе переключений определяются объекты, которые попадают под отключения, и включает в себя:

- вывод информации по отключенным объектам сети; расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски;

вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их печати, экспорта в формат MS Excel или HTML.

Запуск анализа переключений

Запуск анализа переключений выполняется в следующем порядке:

Запускается решение «Коммутационных задач».

Выполняется выбор «Анализа переключений».

Выполняется вызов диалога настроек программы.

Выполняется выбор на карте запорного устройства (участка), для которого производится отключение. Выбранный объект добавляется в список переключаемых объектов сети (рисунок 55).

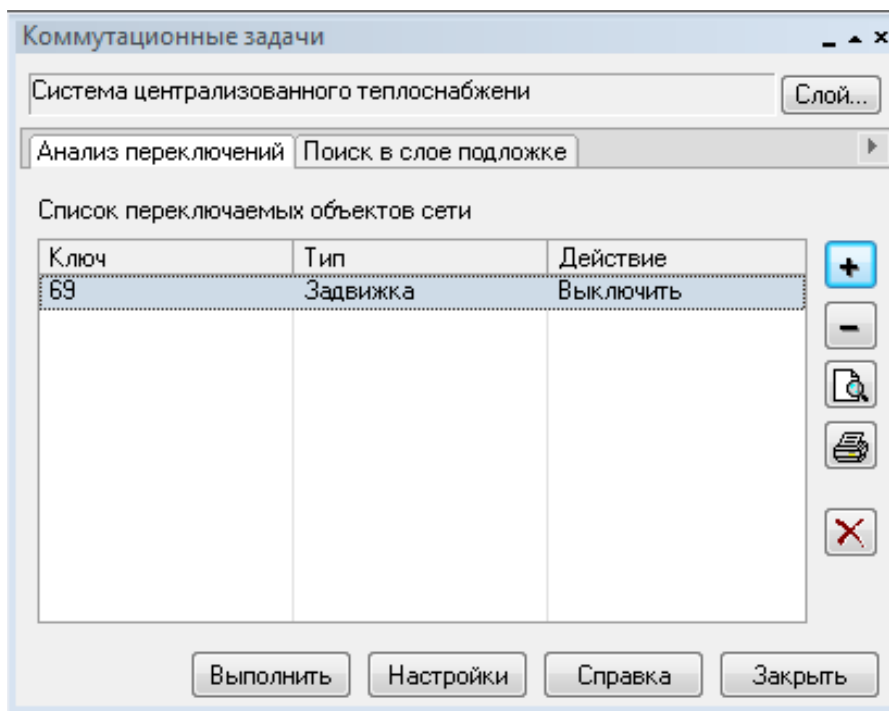


Рисунок 55 - Список переключаемых объектов

После выбора на карте автоматически отобразится в виде раскраски расчетная зона отключенных участков сети (рисунок 56).

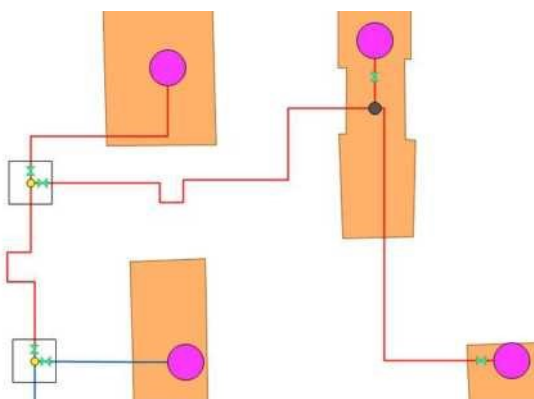


Рисунок 56 - Отображение отключений на карте

Выполняется выбор необходимого вида переключения (рисунок 57).

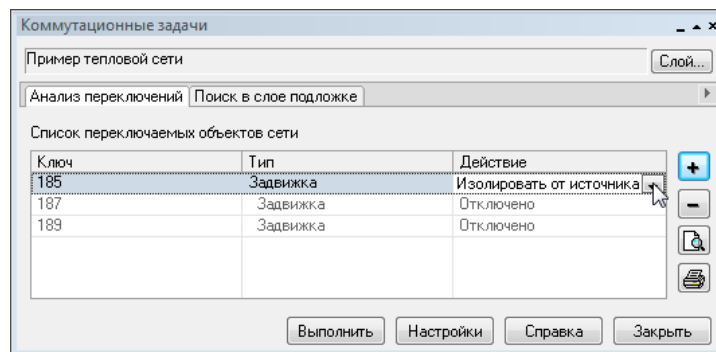


Рисунок 57 - Работа в окне «Коммутационные задачи»

Виды переключений:

«Включить» - режим объекта устанавливается на «Включен»;

«Выключить» - режим объекта устанавливается на «Выключен»;

«Изолировать от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура;

«Отключить от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.

Выполняется запуск («Выполнить») расчета коммутационной задачи. В результате выполнения задачи появится браузер «Просмотр результата», содержащий табличные данные результатов расчета (рисунок 58). Вкладки браузера содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Параметр	Значение
Объем воды в подающем тр., куб.м	0.160339
Объем воды в обратном тр., куб.м	0.160339
Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	0.916000
Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	0.000000
Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0.190100
Объем воды в системе отопления, куб.м	19.785600
Объем воды в системе вентиляции, куб.м	0.000000
Объем воды в системе ГВС, куб.м	1.140600
Суммарный объем воды, куб. м	21.246878

Рисунок 58 - Окно результатов расчета

Далее осуществляется «Поиск в слое-подложке», который позволяет определить в заданном слое-подложке (обычно слой зданий) объекты, местоположение которых совпадает с местоположением потребителей в слое сети. Результаты поиска отображаются на карте в виде тематической раскраски объектов слоя-подложки и выводятся в отчет (рисунок 59)

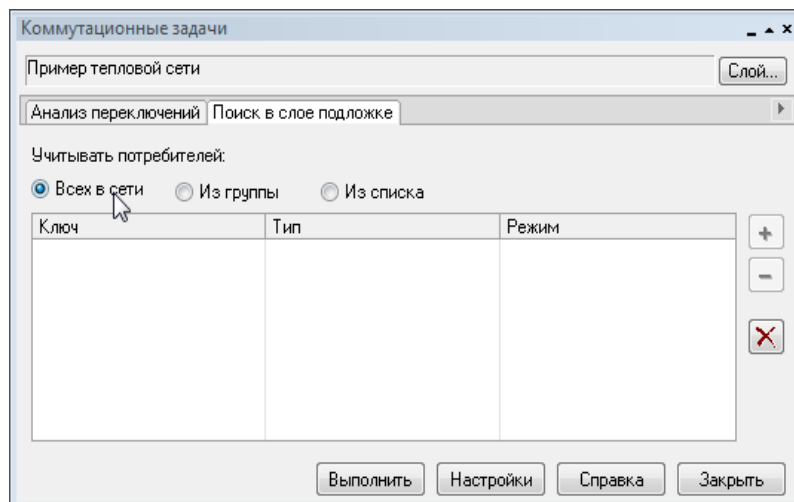


Рисунок 59 - Окно поиска слоя в подложке

Необходимые условия поиска:

«Всех в сети» - осуществляется поиск всех потребителей в слое сети;

«Из группы» - осуществляется поиск потребителей, входящих в текущую группу в слое сети;

«Из списка» - осуществляется поиск потребителей, которые добавлены в список.

Необходимые настройки:

выполняется вызов диалога «Настройки»;

запускается выполнение «Коммутационных задач»;

запускается выполнение «Настройки» (рисунок 60).

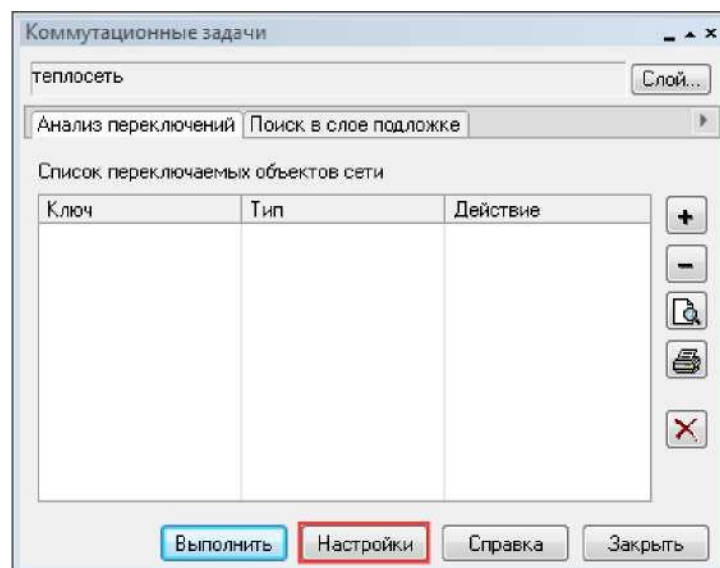


Рисунок 60 - Настройки коммутационных задач

Открывшийся диалог настроек имеет следующие вкладки:

«Слой сети». Выбирается нужный слой и вид (Тепловая сеть) сети (рисунок 61)

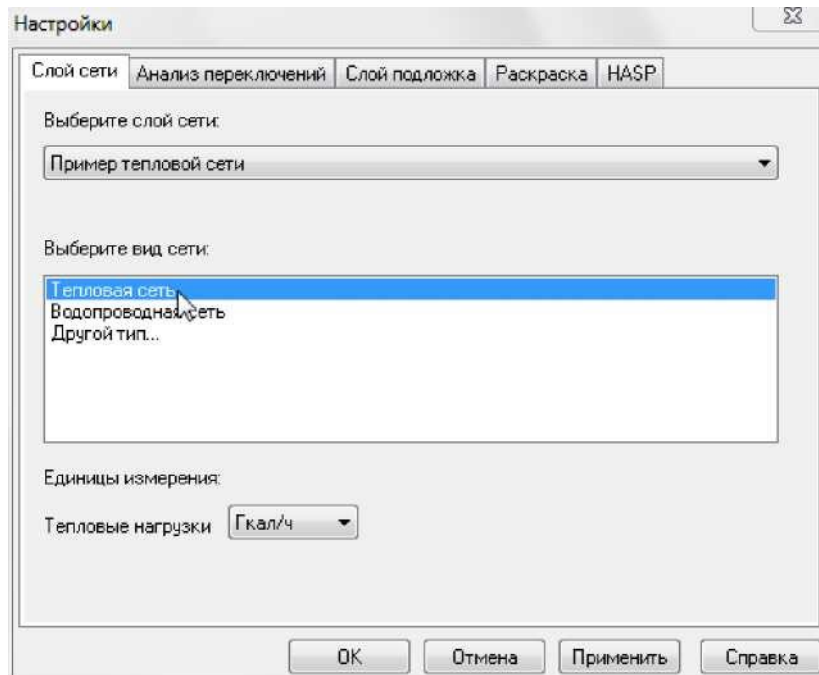


Рисунок 61 - Вкладка «Слой сети» диалога «Настройки»

«Анализ переключений». В списке «Выберите типы объектов сети, участвующие в анализе» включается перечень всех типов элементов для выбранного слоя сети (рисунок 62).

Рисунок 62 - Настройка анализа переключений

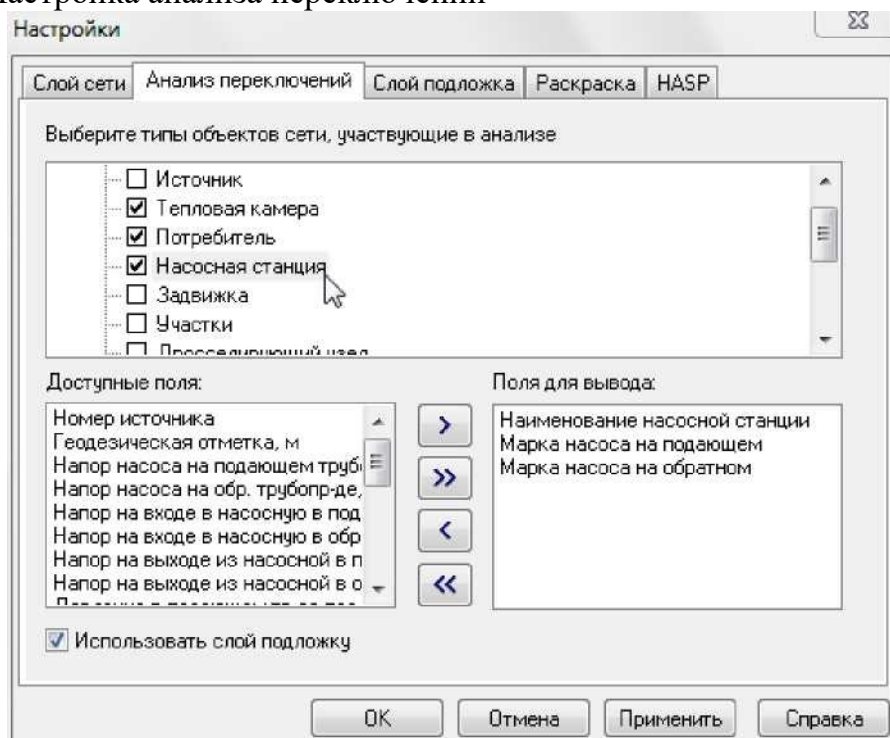


Рисунок 62 - Настройка анализа переключений

При выделении названия объекта в верхней части окна, в списке «Доступные поля», отображается список всех полей базы данных выбранного объекта, которые могут быть включены в отчет. В списке «Поля для вывода» отображается список полей, которые были выбраны для включения в отчет.

- «Слой подложка» (рисунок 63) - слой, в котором осуществляется поиск и раскраска объектов, попадающих под потребителей сети (слой зданий). Объекты выбранного слоя

подложки раскрашиваются в зависимости от состояния потребителя, изображенного на этом объекте (здания окрашиваются под выключенными потребителями (рисунок 64)).

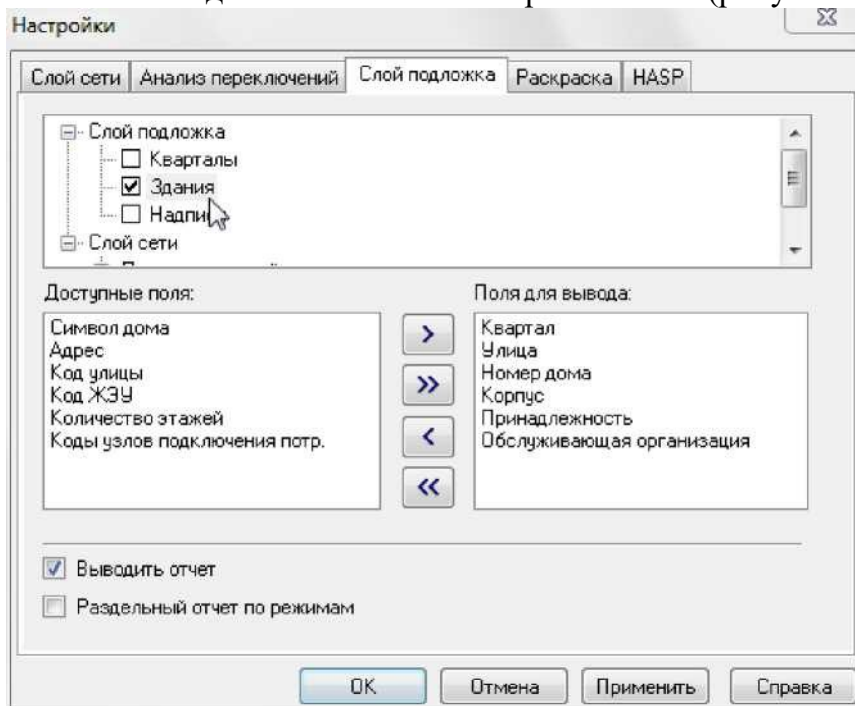


Рисунок 63 - Настройка слоя-подложки

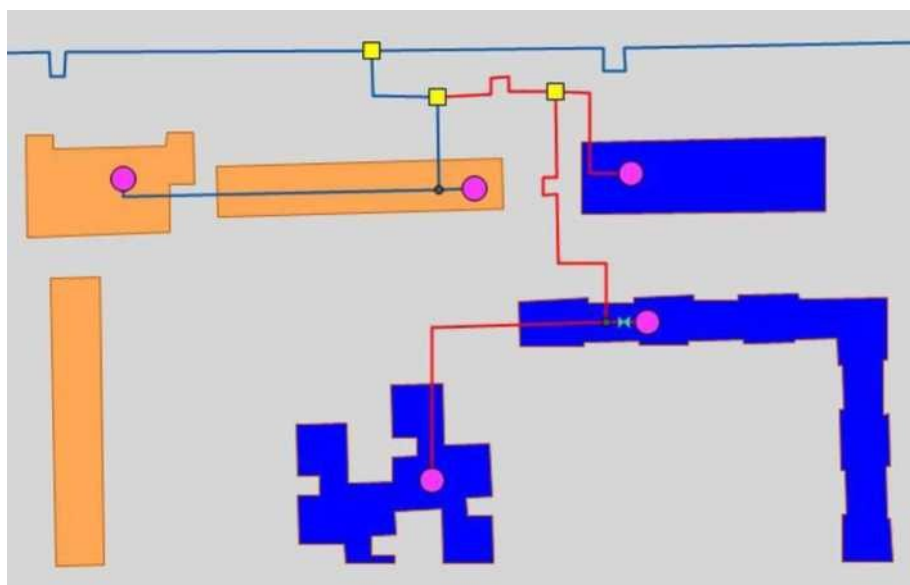
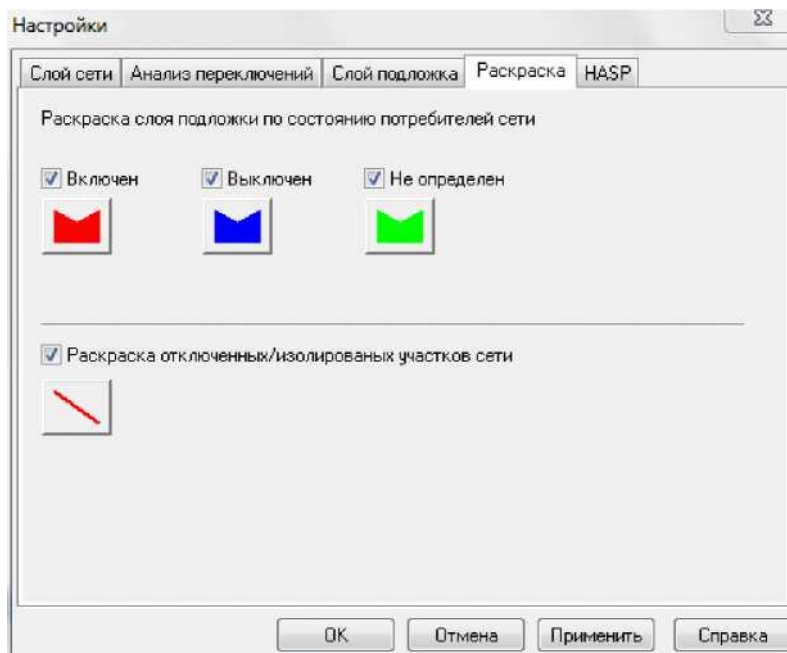


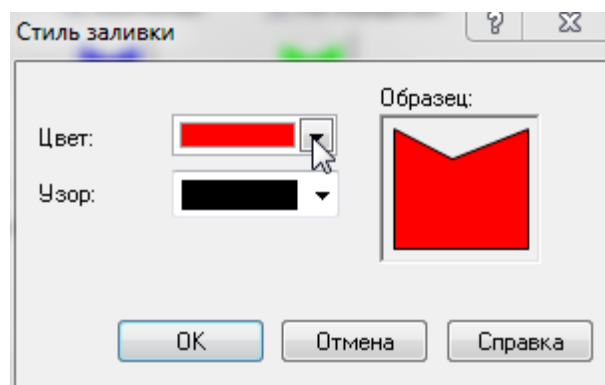
Рисунок 64 - Отображение отключений на тематической раскраске

В браузере «Просмотр результата» результаты поиска группируются в отдельные таблицы, в зависимости от режимов потребителей.

- «Раскраска» - раскраска слоя подложки по состоянию потребителей сети. Задаются стили и цвета заливки площадных объектов слоя подложки в зависимости от режима соответствующих потребителей (рисунок 65). Заданный стиль для состояния используется при задании стиля и цвета заливки нужного режима (рисунок 66).



*Рисунок 65 - Настройка раскраски слоя подложки*



*Рисунок 66 - Настройка раскраски площадных объектов*

Режим «Не определен» соответствует ситуации, когда на один объект слоя подложки попадает несколько потребителей с разными режимами.

Работа со списком объектов

В список объектов добавляются объекты, выбираемые из активного слоя карты в следующем порядке:

На карте выделяется запорное устройство (участок), для которого будет производиться отключение.



Объект добавляется в список. При передвижении по списку на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в видимую область карты, то вид устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты.

При выбранной вкладке «Анализ переключений» просматривается и распечатывается отчет по списку объектов. Поля для подготовки отчета выбираются из настроек соответствующего типа объекта сети (рисунок 67).

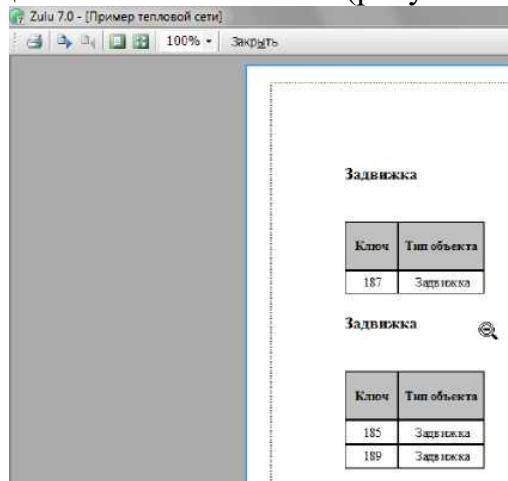


Рисунок 67 - Отчет по списку отключаемых объектов

## **РАЗДЕЛ 6. РАСЧЕТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ.**

Расчет балансов тепловой энергии по источникам в модели тепловых сетей городского округа организован по принципу того, что каждый источник привязан к своему административному району. В результате получаем расчет балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

## **РАЗДЕЛ 7. РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ИЗОЛЯЦИЮ И С УТЕЧКАМИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.**

*Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию* выполняется с целью определения нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов в течение года. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по каждому месяцу. Анализ результатов расчета производится как по всей тепловой сети, так и по каждому источнику тепловой энергии или центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь. Результаты выполненных расчетов экспортируются в MS Excel.

Более подробная информация по расчетам потерь существующих тепловых сетей приведена в Главе 1 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа Ялта республики Крым на 2016-2032гг.

На территории городского округа Ялта имеется централизованное, индивидуальное и автономное теплоснабжение.

Централизованное теплоснабжение в городском округе Ялта осуществляется теплоснабжающими организациями с регулируемыми видами деятельности в сфере теплоснабжения:

1. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», на территории ГО Ялта в эксплуатации имеется 28 котельных
2. МУП «Ялтинские тепловые сети», в эксплуатации имеется 38 котельных
3. МУП «Ялтакурорттеплоэнерго», в эксплуатации 15 котельных
4. МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф», в эксплуатации 10 котельных;
5. Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт», в эксплуатации 9 котельных.

Также, на территории городского округа Ялта имеются индивидуальные котельные, которые отпускают тепло бюджетным учреждениям и находятся в эксплуатации Управления образования Администрации города Ялта (40 котельных) и Муниципальных казенных учреждений культуры и муниципальных казенных образовательных учреждений дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта (6 котельных).

## **РАЗДЕЛ 8. РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.**

Расчет показателей надежности теплоснабжения проведен в составе расчетного комплекса ZuluThermo в соответствии с методикой, определенной в Приказе Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Результаты расчета представлены в Главе 9 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа Ялта республики Крым на 2016-2031г.

## **РАЗДЕЛ 9. ГРУППОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ) ПО ЗАДАНЫМ КРИТЕРИЯМ С ЦЕЛЬЮ МОДЕЛИРОВАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.**

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождением результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

В подсистеме гидравлических расчетов имеется специальный инструмент для осуществления массовых изменений характеристик нагрузок потребителей с целью моделирования - таким образом, чтобы при этом не менять паспортные значения нагрузок абонентов тепловой сети.

Этот инструмент позволяет применить общее правило изменения характеристик тепловой нагрузки одновременно для некоторой совокупности потребителей, определяемой заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- по типу объектов теплоснабжения (жилье, административные здания, промышленность и т.д.);
- по признаку ведомственной подчиненности;
- по признаку административного деления;
- по признаку территориального деления.

Критерии отбора могут быть любыми, единственное существенное требование: соответствующая информация, на основании которой строится критериальный отбор, должна в явном виде присутствовать в базе данных описания потребителей системы теплоснабжения г. п. Столбовая.

Для потребителей, отобранных по заданному критерию, можно выполнить любое из следующих изменений характеристик нагрузки:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки

(в % от паспортной, в т.ч. и более 100%);

- изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

После проведения серии изменений характеристик нагрузок автоматически производится гидравлический расчет тепловой сети, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик нагрузки паспорта потребителей не меняются, очень просто вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями тепловых нагрузок потребителей.

## **РАЗДЕЛ 10. СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И АНАЛИЗА СЦЕНАРИЕВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.**

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. При этом на экран выводятся:

- линия давления в подающем трубопроводе
- линия давления в обратном трубопроводе
- линия поверхности земли
- линия потерь напора на шайбе
- высота здания
- линия вскипания
- линия статического напора

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Построению пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически, найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения.

После выбора требуемого пути одним кликом мыши строится

пьезометрический график. Состав отображаемой на нем информации, легенда и масштаб представления легко настраиваются пользователем в удобном для него виде. График может быть при необходимости распечатан либо экспортирован в другие приложения через буфер обмена Windows.

Пьезометрический график является незаменимым инструментом при калибровке гидравлической модели тепловой сети, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.

Результат гидравлического расчета существующих тепловых сетей в виде пьезометрических графиков в городском округе Ялта представлены в Приложении 8 настоящей главы 3.

Ввиду отсутствия утверждённого Генерального плана МО ГО «Ялта» и отсутствия данных по перспективным координатам точного расположения объектов, планируемых для перспективного строительства на территории городского округа, тепловые нагрузки будущих строений привязывались к источникам тепловой энергии и населённым пунктам – зонально. С определением вида перспективной зоны застройки территории (многоэтажная застройка, среднеэтажная и др.). Привязка к источникам с использованием перспективной прокладки тепловых сетей к объектам строительства не проводилась, т.к. данные по перспективным сетям были бы не достоверны.

Электронная модель существующей и перспективной схемы теплоснабжения городского округа Ялта наглядно представлена в Приложениях 10,11 настоящей главы 3.

**«СОГЛАСОВАНО»**

**Начальник Департамента  
по вопросам ЖКХ  
Администрации г. Ялта  
Республики Крым**

\_\_\_\_\_ **М. А. Баландин**

«\_\_» \_\_\_\_\_ **2017 г.**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**(ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ  
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ  
ГЛАВА 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ  
ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК  
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ  
ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ  
СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ)**

**Исполнительный директор  
НП «Энергоэффективный город»**

**Силинский В.П.**

**Москва 2017**

## Состав документа

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Ялта на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	025.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>025.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	025.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	025.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	025.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	025.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	025.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>025.СТС.016.010.004.000</b>
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>025.СТС.016.011.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>025.СТС.016.012.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>025.СТС.016.013.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>025.СТС.016.014.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.015.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	025.СТС.016.016.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>025.СТС.016.017.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>025.СТС.016.018.011.000</b>



## Содержание

Введение .....	5
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки .....</b>	<b>6</b>
Общие положения .....	7
Раздел 1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии .....	8
Раздел 2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из выводов тепловой мощности источника тепловой энергии .....	89
Раздел 3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода .....	89
Раздел 4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	90
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок.....</b>	<b>91</b>
Раздел 1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах .....	92
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....</b>	<b>244</b>
Раздел 1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.....	245
Раздел 2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок .....	247
Раздел 3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	248
Раздел 4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок ...	248
Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	248
Раздел 6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии .....	248
Раздел 7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии .....	248
Раздел 8. Мероприятия для котельных, первый вариант развития – «Децентрализация крупных систем теплоснабжения» .....	249
Раздел 9. Мероприятия для котельных, второй вариант развития – «Реконструкция существующих газовых котельных» .....	266
Раздел 10. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями.....	278
Раздел 11. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города .....	279

Раздел 12. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя, и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	279
Раздел 13. Радиус эффективного теплоснабжения .....	302
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений них .....</b>	<b>303</b>
Общие положения .....	304
Раздел 1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) .....	305
Раздел 2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах .....	305
Раздел 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	306
Раздел 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации крупных существующих котельных.....	306
Раздел 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения .....	307
Раздел 6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	307
Раздел 7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	308
Раздел 8. Строительство и реконструкция насосных станций.....	455

## **Введение**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО Ялта связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большом количестве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий развитию систем теплоснабжения – разукрупнение зон теплоснабжения вплоть до децентрализации отдельных неэффективных систем теплоснабжения и переводом потребителей на автоматизированные блочно-модульные котельные в центрах нагрузок, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами теплоснабжающих компаний.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные источники с высокими показателями эффективности работы.

## **ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

## **Общие положения**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды».

При оценке перспективных нагрузок учтены требования энергетической эффективности зданий, строений и сооружений.

С целью определения перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения все перспективные тепловые нагрузки занесены в электронную модель системы теплоснабжения городского округа и распределены по зонам действия источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности «нетто» существующих источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия существующих источников тепловой энергии на прогнозируемый период представлены в таблицах ниже.

## **Раздел 1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии**

### **Первый вариант развития системы теплоснабжения:**

Теплоснабжение перспективных среднеэтажных и многоэтажных жилых домов предусматривается от существующих централизованных источников тепловой энергии (с учетом нахождения объектов в зоне действия существующих централизованных источников тепловой энергии, наличия резерва тепловой мощности на источниках теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей), теплоснабжение среднеэтажных и многоэтажных жилых домов, не попадающих в зону действия существующих централизованных источников тепловой энергии (удаленных на значительное расстояние от существующих источников тепловой энергии), предусматривается с использованием новых блочно-модульных котельных, автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

В случае если для присоединения перспективных потребителей, расположенных в зоне действия существующих централизованных котельных, отсутствуют резерв тепловой мощности и (или) пропускная способность тепловых сетей, настоящая схема теплоснабжения предусматривает реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию существующих объектов системы централизованного теплоснабжения (к примеру, замену котлоагрегатов на котлы более высокой мощности и (или) замену тепловых сетей на тепловые сети большего диаметра) при соответствующем технико-экономическом обосновании и экономической целесообразности подключения потребителей с учетом оценки тарифных последствий.

Для решения вопросов, связанных с высоким износом и аварийностью распределительных тепловых сетей, необходимо выполнение мероприятий по их капитальному ремонту (замене) в рамках инвестиционных и муниципальных программ развития. Модернизация и реконструкция головных объектов теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить эффективность работы теплоснабжающих организаций, что, в свою очередь, приведет к возможному снижению тарифов и стимулированию застройщиков к подключению проектируемой средне- и многоэтажной жилой застройки к централизованной системе теплоснабжения.

Подробный перечень мероприятий по реконструкции, замене, техническом перевооружении, модернизации и новому строительству объектов системы теплоснабжения приведен в главе 6 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и в главе 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Теплоснабжение перспективных индивидуальных и малоэтажных жилых домов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

## **Второй вариант развития системы теплоснабжения:**

Теплоснабжение индивидуальных жилых зданий, малоэтажных жилых зданий и социальных бюджетных объектов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии, многоэтажных жилых домов и среднеэтажных – с использованием централизованных систем теплоснабжения. Теплоснабжение прочих объектов также предусматривается от индивидуальных блочно-модульных котельных.

Общая структура системы теплоснабжения источников остаётся в том виде, как есть. Источники проходят модернизацию оборудования, для улучшения энергоэффективности и надёжности работы, в качестве реконструкции. Производится замена котлоагрегатов, насосного оборудования, теплообменного – которое исчерпало срок службы и находится в предаварийном состоянии. Внедрение современных систем КИПиА на источниках. Проведение регулировки (наладки) системы теплоснабжения.

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

## **Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия существующих и перспективных источников тепловой энергии**

### **Первый вариант развития системы теплоснабжения**

Теплоснабжение перспективных среднеэтажных и многоэтажных жилых домов предусматривается от существующих централизованных источников тепловой энергии (с учетом нахождения объектов в зоне действия существующих централизованных источников тепловой энергии, наличия резерва тепловой мощности на источниках теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей), теплоснабжение среднеэтажных и многоэтажных жилых домов, не попадающих в зону действия существующих централизованных источников тепловой энергии (удаленных на значительное расстояние от существующих источников тепловой энергии), предусматривается с использованием новых блочно-модульных котельных, автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

В случае если для присоединения перспективных потребителей, расположенных в зоне действия существующих централизованных котельных, отсутствуют резерв тепловой мощности и (или) пропускная способность тепловых сетей, настоящая схема теплоснабжения предусматривает реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию существующих объектов системы централизованного теплоснабжения (к примеру, замену котлоагрегатов на котлы более высокой мощности и (или) замену тепловых сетей на тепловые сети большего диаметра) при соответствующем технико-экономическом обосновании и экономической целесообразности подключения потребителей с учетом оценки тарифных последствий.

Теплоснабжение перспективных индивидуальных и малоэтажных жилых домов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

Для решения вопросов, связанных с высоким износом и аварийностью распределительных тепловых сетей, необходимо выполнение мероприятий по их капитальному ремонту (замене) в рамках инвестиционных и муниципальных программ развития. Модернизация и реконструкция головных объектов теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить эффективность работы теплоснабжающих организаций, что, в свою очередь, приведет к возможному снижению тарифов и стимулированию застройщиков к подключению проектируемой средне- и многоэтажной жилой застройки к централизованной системе теплоснабжения.

Подробный перечень мероприятий по реконструкции, замене, техническом перевооружении, модернизации и новому строительству объектов системы теплоснабжения приведен в главе 6 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Предложения по строительству, реконструкции и техническому



первооружению источников тепловой энергии» и в главе 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

Ниже представленные перспективные балансы тепловой мощности сформированы с учетом подключения тепловой нагрузки жилищно-коммунального сектора многоэтажной и среднеэтажной застройки.

Таблица 1 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2016 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>184,01</b>	<b>177,05</b>	<b>4,94</b>	<b>172,11</b>	<b>38,83</b>	<b>73,42</b>	<b>59,85</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	2,047	0,553
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	7,815	0,799
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	1,958	5,298
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,014	11,580
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128	5,542	1,311	2,468	1,763
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,677	1,884
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,020	3,018
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	5,120	2,625
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,117	5,043	1,370	1,577	2,096
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	5,213	0,278
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,772	2,708
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,706	2,120
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	3,377	1,342
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99	12,99	1,038	11,952	3,572	2,828	5,552
22	Советская, 11А пгт.Сименз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,013	0,633	0,036	0,097	0,500
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,999</b>	<b>24,999</b>	<b>0,375</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,565</b>	<b>3,364</b>
1	п.Тольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	0,660	0,146
3	ул. Манагарова, 5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,110	0,162
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,450	0,081
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,520	0,129
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,450	0,053
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,640	0,029
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,130	-0,057
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,810	0,299
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>25,14</b>	<b>17,26</b>	<b>0,148</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	14,54	7,52	0,074	7,446	1,713	2,900	2,833

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,72	0,86	0,074	0,786	0,118	0,560	0,108
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	3,460	0,390
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
5	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК.,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
10	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Если-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Если-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Если-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Если-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
1	Ул.Краснорамейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002

Таблица 2 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2017 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>184,01</b>	<b>177,05</b>	<b>4,942</b>	<b>172,107</b>	<b>38,834</b>	<b>74,069</b>	<b>59,204</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	2,047	0,553
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	7,900	0,714
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	1,991	5,265
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,324	11,271
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128	5,542	1,311	2,468	1,763
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,686	1,875
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,053	2,985
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	5,182	2,563
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,117	5,043	1,370	1,577	2,096
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	5,216	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,792	2,688
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,732	2,094
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	3,426	1,293

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	12,99	1,038	11,952	3,572	2,843	5,537
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,013	0,633	0,036	0,097	0,500
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,999</b>	<b>24,999</b>	<b>0,375</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,612</b>	<b>3,317</b>
1	п.Тольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	0,660	0,146
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,112	0,160
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,459	0,072
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,535	0,114
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,454	0,049
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,642	0,027
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,136	-0,063
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,818	0,291
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>25,14</b>	<b>17,26</b>	<b>0,148</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	14,54	7,52	0,074	7,446	1,713	2,900	2,833
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,72	0,86	0,074	0,786	0,118	0,560	0,108
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	3,460	0,390
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
5	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VI</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>9,89</b>	<b>9,89</b>	<b>0,148</b>	<b>9,739</b>	<b>0,487</b>	<b>7,910</b>	<b>1,342</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934

Таблица 3 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2018 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>181,56</b>	<b>174,60</b>	<b>4,336</b>	<b>170,267</b>	<b>37,885</b>	<b>74,656</b>	<b>57,727</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,432	2,047	0,600
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,464	12,856	4,243	8,069	0,544
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	2,024	5,232
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,589	11,006
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,696	1,865
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,086	2,952
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,039	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10,00	10,00	0,150	9,850	2,045	5,245	2,561
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,380	1,577	2,125
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155	6,725	1,233	5,216	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,812	2,668
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,758	2,068
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,221	6,109	1,390	3,476	1,243
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	3,085	2,857	6,398
22	Советская, 11А пгт.Сименз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,999</b>	<b>24,999</b>	<b>0,375</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,659</b>	<b>3,270</b>
1	п.Толятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	0,660	0,146
3	ул. Мангарова, 5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,115	0,158

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,468	0,063
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,550	0,099
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,458	0,044
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,644	0,026
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,142	-0,069
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,827	0,283
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>8,88</b>	<b>8,88</b>	<b>0,000</b>	<b>8,880</b>	<b>1,803</b>	<b>4,852</b>	<b>2,225</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0,000	5,000	1,150	3,460	0,390
2	Кот. «Ришелье Шаго»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
3	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>19,56</b>	<b>19,56</b>	<b>0,292</b>	<b>19,268</b>	<b>1,236</b>	<b>14,535</b>	<b>3,498</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
6	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	0,660	0,085
8	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
9	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117
10	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647

Таблица 4 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2019 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>185,77</b>	<b>185,47</b>	<b>4,284</b>	<b>181,186</b>	<b>39,406</b>	<b>75,221</b>	<b>66,687</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,050	3,389	0,422	2,047	0,953
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	8,320	4,756
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,203	8,797	1,540	2,057	5,199
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,854	10,741
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,705	1,856
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,118	2,920
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	5,307	5,316
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	5,216	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,832	2,648
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,784	2,042
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,180	4,980	1,133	3,525	0,322
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	2,715	2,872	6,754
22	Советская, 11А пгт.Сименз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>23,251</b>	<b>23,251</b>	<b>0,349</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,336</b>	<b>2,931</b>
1	ул. Манагарова, 5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,117	0,155
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,478	0,054
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,565	0,083
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,463	0,040
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,645	0,024
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	2,148	0,644
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,835	0,274
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0,000</b>	<b>7,160</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0,000	1,960	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>26,03</b>	<b>26,03</b>	<b>0,383</b>	<b>25,652</b>	<b>1,782</b>	<b>19,645</b>	<b>4,225</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	0,196	0,076
10	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	0,300	0,094
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	0,410	0,141
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,483	0,000
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	3,460	0,351

Таблица 5 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2020 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>187,49</b>	<b>187,19</b>	<b>4,225</b>	<b>182,965</b>	<b>39,670</b>	<b>76,075</b>	<b>67,296</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	2,047	0,953
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	8,660	4,416
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242	10,478	1,835	2,090	6,553
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	11,119	10,476
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,715	1,846
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,151	2,887
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	5,369	5,254
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	5,216	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,852	2,628
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,810	2,016
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	3,575	0,348
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,99	12,99	0,650	12,341	2,715	2,886	6,740
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,048	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
25	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>23,251</b>	<b>23,251</b>	<b>0,349</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,384</b>	<b>2,884</b>
1	ул. Манагарова, 5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,120	0,153
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,487	0,045
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,580	0,068
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,467	0,036
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,647	0,022
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	2,154	0,638
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,843	0,266
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК.,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1»,пгт. Гаспра	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр»	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
	<b>дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>							
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>27,32</b>	<b>27,32</b>	<b>0,402</b>	<b>26,922</b>	<b>1,909</b>	<b>20,285</b>	<b>4,728</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	0,196	0,076
10	Автоматизированная блочная котельная с электродогревателями и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	0,300	0,094
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	0,410	0,141
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	0,660	0,085

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,483	0,000
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	3,460	0,351
19	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	0,640	0,503

Таблица 6 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2021 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>176,39</b>	<b>176,09</b>	<b>3,556</b>	<b>172,533</b>	<b>37,667</b>	<b>76,246</b>	<b>58,696</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	2,047	0,953
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	9,090	3,986
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242	10,478	1,835	2,123	6,520
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	11,384	10,211
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,816	2,468	0,548
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,488	2,724	1,837
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,233	10,057	2,020	5,184	2,854
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,078	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,783	5,370	5,253

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	5,228	1,688
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127	5,193	0,713	1,872	2,608
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,739	4,836	1,990
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	3,624	0,299
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,022	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	1,024	2,901	0,729
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,010	0,230	0,010	0,323	-0,102
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	0,915	0,016	0,899	0,171	0,353	0,375
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,013	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>23,251</b>	<b>23,251</b>	<b>0,349</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,431</b>	<b>2,837</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,596	0,053
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,200	-0,007

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 »	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1»,пгт. Гаспра	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ»	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
34	МКДОУ № 47	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5»	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК»	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>135,405</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>28,49</b>	<b>28,49</b>	<b>0,420</b>	<b>28,065</b>	<b>2,008</b>	<b>21,006</b>	<b>5,052</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,081	0,411	0,143

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
10	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	0,310	0,180
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	0,196	0,076
12	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	0,300	0,094
14	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	0,410	0,141
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,483	0,000
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
18	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	3,460	0,351
21	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	0,640	0,503

Таблица 7 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2022-2026 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>170,75</b>	<b>170,75</b>	<b>2,995</b>	<b>167,755</b>	<b>31,653</b>	<b>81,925</b>	<b>54,272</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	2,093	0,925
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	11,480	1,596

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,450	29,550	4,433	10,400	14,718
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,161	10,559	1,294	2,123	7,142
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	13,728	7,867
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,460	2,744	0,628
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,404	2,737	1,909
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,165	10,125	1,519	5,367	3,239
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,203	1,180	2,005
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	0,378	1,158
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,467	5,457	5,482
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,553	5,290	1,626
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	3,44	3,44	0,052	3,388	0,423	2,652	0,314
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,716	5,229	1,620
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,083	5,077	1,155	3,708	0,215
20	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	1,024	3,236	0,394
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,491</b>	<b>24,491</b>	<b>0,363</b>	<b>24,128</b>	<b>2,716</b>	<b>17,794</b>	<b>3,617</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,011	0,739	0,037	0,383	0,319
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,011	0,989	0,109	0,664	0,216
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,471	0,032



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,75	0,75	0,011	0,739	0,052	0,479	0,208
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,4	0,4	0,006	0,394	0,020	0,223	0,152
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая, 25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>31,37</b>	<b>31,37</b>	<b>0,462</b>	<b>30,904</b>	<b>2,838</b>	<b>22,673</b>	<b>5,392</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,138	0,034

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,021	0,134	0,058
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,016	1,059	0,638	0,608	-0,188
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,081	0,411	0,143
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	0,310	0,180
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,52	0,52	0,008	0,508	0,022	0,323	0,163
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	0,196	0,076
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,64	0,64	0,010	0,635	0,121	0,353	0,161
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,006	0,423	0,029	0,249	0,146
17	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	0,300	0,094
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	0,410	0,141
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,483	0,000
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	3,460	0,351
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	0,640	0,503

Таблица 8 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2027-2031 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>174,19</b>	<b>174,19</b>	<b>3,048</b>	<b>171,139</b>	<b>30,402</b>	<b>89,505</b>	<b>49,574</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	2,093	0,925
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,464	19,516	6,440	14,460	-1,384
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,450	29,550	4,433	10,680	14,438
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,161	10,559	1,294	2,123	7,142
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	15,572	6,023
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,039	3,831	0,460	2,866	0,506
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,030	5,050	0,404	2,737	1,909
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,165	10,125	1,519	5,985	2,621
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,203	1,180	2,005
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,019	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,026	1,694	0,254	0,378	1,158
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,204	13,406	2,011	5,478	5,917
13	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,077	5,083	1,017	1,577	0,735
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,129	8,469	1,016	5,415	2,038
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,16	5,16	0,077	5,081	0,508	3,842	0,732
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,175	7,565	0,605	5,229	1,731
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,066	2,858	0,195	1,833	0,830
18	Сурикова, 6 г.Алупка	6,88	6,88	0,110	6,768	1,015	3,968	1,785
19	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,73	4,73	0,076	4,653	0,931	3,376	0,347
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,491</b>	<b>24,491</b>	<b>0,363</b>	<b>24,128</b>	<b>2,716</b>	<b>17,990</b>	<b>3,421</b>

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,011	0,739	0,037	0,500	0,201
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,011	0,989	0,109	0,718	0,163
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,75	0,75	0,011	0,739	0,052	0,479	0,208
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,4	0,4	0,006	0,394	0,020	0,223	0,152
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,720	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,5	3,5	0,053	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,306	0,039
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,120	0,030

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0,000</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0,000	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0,000	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0,000	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0,000	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0,000	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0,000</b>	<b>5,200</b>	<b>0,520</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0,000	2,400	0,240	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0,000	0,160	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0,000	0,240	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>6,106</b>	<b>0,000</b>	<b>2,482</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0,000	0,960	0,000	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0,000	0,994	0,000	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0,000	0,497	0,000	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0,000	0,496	0,000	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0,000	0,927	0,000	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0,000	0,721	0,000	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0,000	0,292	0,000	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,061</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК.,	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0,000</b>	<b>0,326</b>	<b>0,023</b>	<b>0,277</b>	<b>5,454</b>



№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0,000	0,024	0,002	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0,000	0,076	0,005	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0,000	0,048	0,003	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0,000	0,084	0,006	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0,000	0,022	0,002	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>31,54</b>	<b>31,54</b>	<b>0,465</b>	<b>31,073</b>	<b>2,816</b>	<b>22,829</b>	<b>5,428</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,72	1,72	0,026	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	0,60	0,009	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,55	1,55	0,023	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,09	0,09	0,000	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,17	0,17	0,000	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,07	0,07	0,000	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,88	6,88	0,103	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,021	0,134	0,058
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,016	1,059	0,638	0,608	-0,188
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,010	0,635	0,064	0,411	0,161
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,008	0,508	0,017	0,310	0,180
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,52	0,52	0,008	0,508	0,022	0,323	0,163
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,003	0,298	0,026	0,196	0,076

№п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская 6а пгт.Олива	0,64	0,64	0,010	0,635	0,095	0,353	0,187
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,006	0,423	0,029	0,249	0,146
17	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,002	0,213	0,012	0,097	0,104
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,030	0,300	0,094
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,041	0,410	0,141
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1,03	1,03	0,015	1,016	0,122	0,816	0,079
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,483	0,000
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	2,900	0,911
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,042	0,688	0,117
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,064	0,560	0,647
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,423	3,460	0,351
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,127	0,640	0,503

## **Второй вариант развития системы теплоснабжения**

Теплоснабжение индивидуальных жилых зданий, малоэтажных жилых зданий и социальных бюджетных объектов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии, многоэтажных жилых домов и среднеэтажных – с использованием централизованных систем теплоснабжения. Теплоснабжение прочих объектов также предусматривается от индивидуальных блочно-модульных котельных.

Общая структура системы теплоснабжения источников остаётся в том виде, как есть. Источники проходят модернизацию оборудования, для улучшения энергоэффективности и надёжности работы, в качестве реконструкции. Производится замена котлоагрегатов, насосного оборудования, теплообменного – которое исчерпало срок службы и находится в предаварийном состоянии. Внедрение современных систем КИПиА на источниках. Проведение регулировки (наладки) системы теплоснабжения.

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

Таблица 9 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2017 - 2031 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>251,80</b>	<b>236,96</b>	<b>5,53</b>	<b>231,43</b>	<b>46,10</b>	<b>110,63</b>	<b>74,70</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>184,01</b>	<b>177,05</b>	<b>4,94</b>	<b>172,11</b>	<b>38,83</b>	<b>74,07</b>	<b>59,20</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,480	2,05	0,553
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,98	13,32	0,463536	12,856464	4,243	7,8998	0,71
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,2034	8,7966	1,540	1,9909	5,265
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,3239	11,271
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,67	5,67	0,128142	5,541858	1,311	2,468	1,763
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,488	2,6862	1,875
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,232554	10,057446	2,020	5,0531	2,985
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,077744	3,362256	0,257	1,18	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,038872	1,681128	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	10	0,226	9,774	2,029	5,1817	2,563
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,116616	5,043384	1,370	1,577	2,096
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155488	6,724512	1,233	5,2159	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127148	5,192852	0,713	1,79	2,688
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,739	4,7323	2,094
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,220917	6,109083	1,390	3,4256	1,293
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,02184	0,62816	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	12,99	12,99	1,037901	11,952099	3,572	2,843	5,537
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,174	0,4111	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,047	0,3102	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,009504	0,230496	0,010	0,3227	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004224	0,235776	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016104	0,898896	0,171	0,3533	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,043	0,249	0,341
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,036	0,097	0,500
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,999</b>	<b>24,999</b>	<b>0,374985</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,61228</b>	<b>3,317</b>

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
1	п.Тольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	0,71	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	0,66	0,146
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,1124	0,160
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,009	0,571	0,040	0,4592	0,072
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,5351	0,114
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,4542	0,049
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,45	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,2	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,013	0,847	0,178	0,6418	0,027
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,1361	-0,063
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,8183	0,291

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>25,14</b>	<b>17,26</b>	<b>0,148</b>	<b>17,112</b>	<b>3,63328</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	14,54	7,52	0,074	7,446	1,71258	2,900	2,833
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	1,72	0,86	0,074	0,786	0,1179	0,560	0,108
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0	5	1,15	3,460	0,390
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
5	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0</b>	<b>7,16</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0	1,96	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Мангарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,06084</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
32	МКДОУ №31 МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31 МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>Всего 2018</b>		<b>239,75</b>	<b>232,79</b>	<b>4,87</b>	<b>227,92</b>	<b>43,86</b>	<b>112,05</b>	<b>72,01</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>181,56</b>	<b>174,60</b>	<b>4,34</b>	<b>170,27</b>	<b>37,88</b>	<b>74,66</b>	<b>57,73</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,15	3,15	0,071	3,079	0,432	2,05	0,600
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	13,32	0,463536	12,856464	4,243	8,0694	0,54
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,2034	8,7966	1,540	2,0239	5,232
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,5888	11,006
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,488	2,6962	1,865
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,232554	10,057446	2,020	5,0861	2,952
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,077744	3,362256	0,257	1,18	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117



№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,038872	1,681128	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10,00	10,00	0,15	9,85	2,045	5,245	2,561
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,380	1,577	2,125
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	6,88	0,155488	6,724512	1,233	5,2159	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127148	5,192852	0,713	1,81	2,668
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,739	4,7583	2,068
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	6,33	0,220917	6,109083	1,390	3,4756	1,243
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,02184	0,62816	0,379	0,608	-0,358
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	12,99	12,99	0,6495	12,3405	3,085	2,857	6,398
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,174	0,4111	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,047	0,3102	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,009504	0,230496	0,010	0,3227	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	0,24	0,004224	0,235776	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016104	0,898896	0,171	0,3533	0,375
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,999</b>	<b>24,999</b>	<b>0,374985</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,65938</b>	<b>3,270</b>
1	п.Тольятти, 13-а	1,72	1,72	0,026	1,694	0,119	0,71	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,93	0,93	0,014	0,916	0,110	0,66	0,146
3	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,1148	0,158
6	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
15	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,4684	0,063
16	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,5502	0,099

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
17	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,4584	0,044
21	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,45	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,2	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,6436	0,026
31	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,1422	-0,069
32	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,039	2,541	0,432	1,8266	0,283
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
35	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
36	ул. ЮБИШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
38	ул. ЮБИШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>8,88</b>	<b>8,88</b>	<b>0</b>	<b>8,88</b>	<b>1,8028</b>	<b>4,852</b>	<b>2,225</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5	5	0	5	1,15	3,460	0,390
2	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
3	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0</b>	<b>7,16</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0	1,96	0,196	0,640	1,124

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>4,056</b>	<b>4,056</b>	<b>0,06084</b>	<b>3,995</b>	<b>0,200</b>	<b>3,795</b>	<b>0,000</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,429	0,429	0,006	0,423	0,021	0,401	0,000
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>6,66</b>	<b>6,66</b>	<b>0,10</b>	<b>6,56</b>	<b>0,54</b>	<b>4,24</b>	<b>1,78</b>
1	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
2	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
3	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
4	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,06351772 5	0,560	0,647
<b>Всего 2019</b>		<b>242,89</b>	<b>242,59</b>	<b>4,88</b>	<b>237,71</b>	<b>44,63</b>	<b>112,86</b>	<b>80,35</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>185,77</b>	<b>185,47</b>	<b>4,28</b>	<b>181,19</b>	<b>39,41</b>	<b>75,22</b>	<b>66,69</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,050	3,389	0,422	2,05	0,953
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,463536	19,516464	6,440	8,32	4,76
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	9	9	0,2034	8,7966	1,540	2,0569	5,199
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	10,8537	10,741
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,488	2,7052	1,856
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,232554	10,057446	2,020	5,1181	2,920
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,077744	3,362256	0,257	1,18	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,0258	1,6942	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,20415	13,40585	2,783	5,307	5,316
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,12897	8,46903	1,553	5,2159	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127148	5,192852	0,713	1,83	2,648
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,739	4,7843	2,042
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,180084	4,979916	1,133	3,5246	0,322
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,02184	0,62816	0,379	0,608	-0,358

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	12,99	12,99	0,6495	12,3405	2,715	2,872	6,754
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,174	0,4111	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,047	0,3102	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,009504	0,230496	0,010	0,3227	-0,102
25	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016104	0,898896	0,171	0,3533	0,375
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,349</b>	<b>22,349</b>	<b>0,335235</b>	<b>22,014</b>	<b>2,466</b>	<b>17,33648</b>	<b>2,211</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,1172	0,155
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,4776	0,054
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,5653	0,083
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,4626	0,040
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,45	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,2	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,6454	0,024
29	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,039	2,559	0,486	2,1483	-0,075
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,0387	2,5413	0,432021	1,8349	0,274
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0</b>	<b>3,88</b>	<b>0,6528</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>7,16</b>	<b>7,16</b>	<b>0</b>	<b>7,16</b>	<b>0,716</b>	<b>3,085</b>	<b>3,359</b>
1	ул. Строителей 27	1,96	1,96	0	1,96	0,196	0,640	1,124
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Мангарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>3,627</b>	<b>3,627</b>	<b>0,054405</b>	<b>3,573</b>	<b>0,179</b>	<b>3,394</b>	<b>0,000</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000



№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>13,67</b>	<b>13,67</b>	<b>0,20</b>	<b>13,47</b>	<b>1,19</b>	<b>9,67</b>	<b>2,61</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,0030093	0,2979207	0,026	0,196	0,076
2	Автоматизированная блочная котельная с электродотами и теплоакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,02964160 5	0,300	0,094
4	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,04149824 7	0,410	0,141
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,10162836	0,660	0,085

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,401	0,081
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,063517725	0,560	0,647
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	3,460	0,351
<b>Всего 2020</b>		<b>243,94</b>	<b>243,64</b>	<b>4,84</b>	<b>238,80</b>	<b>44,83</b>	<b>113,76</b>	<b>80,29</b>
<b>I ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		<b>187,49</b>	<b>187,19</b>	<b>4,22</b>	<b>182,97</b>	<b>39,67</b>	<b>76,07</b>	<b>67,30</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	2,05	0,953
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,463536	19,516464	6,440	8,66	4,42
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242272	10,477728	1,835	2,0899	6,553
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	11,1186	10,476
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,488	2,7152	1,846
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,232554	10,057446	2,020	5,1511	2,887
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,077744	3,362256	0,257	1,18	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,0258	1,6942	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,20415	13,40585	2,783	5,369	5,254
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,12897	8,46903	1,553	5,2159	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127148	5,192852	0,713	1,85	2,628
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,739	4,8103	2,016
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,08256	5,07744	1,155	3,5746	0,348
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,02184	0,62816	0,379	0,608	-0,358

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- нная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	12,99	12,99	0,6495	12,3405	2,715	2,886	6,740
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,174	0,4111	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	1,42	0,047712	1,372288	0,047	0,3102	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,009504	0,230496	0,010	0,3227	-0,102
25	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016104	0,898896	0,171	0,3533	0,375
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,349</b>	<b>22,349</b>	<b>0,335235</b>	<b>22,014</b>	<b>2,466</b>	<b>17,38358</b>	<b>2,164</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,005	0,299	0,027	0,1196	0,153
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,4868	0,045
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,011	0,729	0,080	0,5804	0,068
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,4668	0,036
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,45	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,2	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,6472	0,022
29	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,03897	2,55903	0,4862157	2,1544	-0,082
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,0387	2,5413	0,432021	1,8432	0,266
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0</b>	<b>3,88</b>	<b>0,6528</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0</b>	<b>5,2</b>	<b>0,52</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>3,627</b>	<b>3,627</b>	<b>0,054405</b>	<b>3,573</b>	<b>0,179</b>	<b>3,394</b>	<b>0,000</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
32	МКДОУ №31 МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31 МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк. Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул. Красноармейская, 44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул. Тимирязева, 39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул. Пушкинская, 5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул. Руданского, 8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул. Богдановича, 1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>14,96</b>	<b>14,96</b>	<b>0,22</b>	<b>14,74</b>	<b>1,32</b>	<b>10,31</b>	<b>3,11</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,0030093	0,2979207	0,026	0,196	0,076
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,02964160 5	0,300	0,094
4	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,04149824 7	0,410	0,141
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,10162836	0,660	0,085
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,401	0,081

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,06351772 5	0,560	0,647
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	3,460	0,351
11	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,12703545	0,640	0,503
<b>Всего 2021</b>		<b>234,00</b>	<b>233,70</b>	<b>4,18</b>	<b>229,51</b>	<b>42,92</b>	<b>114,70</b>	<b>201,55</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>176,39</b>	<b>176,09</b>	<b>3,56</b>	<b>172,53</b>	<b>37,67</b>	<b>76,25</b>	<b>58,70</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,049	3,390	0,370	2,05	0,953
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,463536	19,516464	6,440	9,09	3,99
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,678	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	1,008	1,008	0,023	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,242272	10,477728	1,835	2,1229	6,520
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	11,3835	10,211
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,816	2,468	0,548
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,488	2,7242	1,837
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,232554	10,057446	2,020	5,1841	2,854
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,077744	3,362256	0,257	1,18	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,0258	1,6942	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,20415	13,40585	2,783	5,370	5,253
14	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,12897	8,46903	1,553	5,2279	1,688
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	5,32	0,127148	5,192852	0,713	1,87	2,608
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,739	4,8363	1,990
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,08256	5,07744	1,155	3,6236	0,299
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	0,65	0,02184	0,62816	0,379	0,608	-0,358
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4,73	4,73	0,0756624	4,6532376	1,024	2,901	0,729

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	0,24	0,009504	0,230496	0,010	0,3227	-0,102
23	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,915	0,915	0,016104	0,898896	0,171	0,3533	0,375
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	0,646	0,0133076	0,6326924	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,349</b>	<b>22,349</b>	<b>0,335235</b>	<b>22,014</b>	<b>2,466</b>	<b>17,43068</b>	<b>2,117</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,00456	0,29944	0,0269496	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	0,74	0,74	0,0111	0,7289	0,080179	0,5955	0,053
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,068556	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,45	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,206	0,206	0,003	0,203	0,010	0,2	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,03897	2,55903	0,4862157	2,1605	-0,088



№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,0387	2,5413	0,432021	1,8515	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0</b>	<b>3,88</b>	<b>0,6528</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0</b>	<b>5,2</b>	<b>0,52</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 2б	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>3,627</b>	<b>3,627</b>	<b>0,054405</b>	<b>3,573</b>	<b>0,179</b>	<b>3,394</b>	<b>0,000</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>129,613</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул. Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>16,12</b>	<b>16,12</b>	<b>0,24</b>	<b>15,88</b>	<b>1,41</b>	<b>11,03</b>	<b>3,43</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,00967275	0,63517725	0,081	0,411	0,143
2	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,0077382	0,5081418	0,017	0,310	0,180
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,0030093	0,2979207	0,026	0,196	0,076
4	Автоматизированная блочная котельная с электродотами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,02964160 5	0,300	0,094
6	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,04149824 7	0,410	0,141
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,10162836	0,660	0,085

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
8	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,401	0,081
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,06351772 5	0,560	0,647
12	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	3,460	0,351
13	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,12703545	0,640	0,503
<b>Всего</b>	<b>2022-2026</b>	<b>232,24</b>	<b>232,24</b>	<b>3,68</b>	<b>228,56</b>	<b>37,80</b>	<b>122,41</b>	<b>68,45</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>170,75</b>	<b>170,75</b>	<b>3,00</b>	<b>167,75</b>	<b>31,65</b>	<b>81,93</b>	<b>54,27</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	2,09	0,925
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,463536	19,516464	6,440	11,48	1,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,45	29,55	4,433	10,4	14,718
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,1608	10,5592	1,294	2,1229	7,142
5	Гимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	13,7278	7,867
6	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,460	2,744	0,628
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,404	2,7372	1,909
8	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,16464	10,12536	1,519	5,3671	3,239
9	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,0516	3,3884	0,203	1,18	2,005
10	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,0258	1,6942	0,254	0,378	1,158
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,20415	13,40585	2,467	5,457	5,482
13	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,017	1,577	2,489
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,12897	8,46903	1,553	5,2899	1,626
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	3,44	3,44	0,0516	3,3884	0,423	2,65	0,314
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,716	5,2293	1,620
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
18	Сурикова, 6 г.Алупка	5,16	5,16	0,08256	5,07744	1,155	3,7076	0,215

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4,73	4,73	0,0756624	4,6532376	1,024	3,236	0,394
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>23,351</b>	<b>23,351</b>	<b>0,346365</b>	<b>23,005</b>	<b>2,531</b>	<b>17,79408</b>	<b>2,679</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,00456	0,29944	0,0269496	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,011	0,739	0,037	0,3833	0,319
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,0111	0,9889	0,109	0,6643	0,216
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,068556	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,4787	-0,010
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,4	0,4	0,006	0,394	0,020	0,2226	0,152
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,03897	2,55903	0,4862157	2,1605	-0,088
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,0387	2,5413	0,432021	1,8515	0,258

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,28	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0</b>	<b>3,88</b>	<b>0,6528</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0</b>	<b>5,2</b>	<b>0,52</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 2б	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>3,627</b>	<b>3,627</b>	<b>0,054405</b>	<b>3,573</b>	<b>0,179</b>	<b>3,394</b>	<b>0,000</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>0,026</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул. Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>19,00</b>	<b>19,00</b>	<b>0,28</b>	<b>18,72</b>	<b>2,25</b>	<b>12,70</b>	<b>3,77</b>
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,0213	0,134	0,058
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,01612125	1,05862875	0,638	0,608	-0,188
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,00967275	0,63517725	0,081	0,411	0,143
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,0077382	0,5081418	0,017	0,310	0,180
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,52	0,52	0,0077382	0,5081418	0,022	0,323	0,163
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,0030093	0,2979207	0,026	0,196	0,076
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская 6а пгт.Олива	0,64	0,64	0,00967275	0,63517725	0,121	0,353	0,161
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,0064485	0,4234515	0,029	0,249	0,146



№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
9	Автоматизированная блочная котельная с электродотами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,02964160 5	0,300	0,094
11	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,04149824 7	0,410	0,141
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,86	0,86	0,013	0,847	0,10162836	0,660	0,085
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,401	0,081
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,06351772 5	0,560	0,647
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	3,460	0,351
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,12703545	0,640	0,503
<b>Всего 2027-2031</b>		<b>235,85</b>	<b>235,85</b>	<b>3,73</b>	<b>232,12</b>	<b>36,53</b>	<b>130,34</b>	<b>67,40</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>174,19</b>	<b>174,19</b>	<b>3,05</b>	<b>171,14</b>	<b>30,40</b>	<b>89,50</b>	<b>49,57</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,44	3,44	0,052	3,388	0,369	2,09	0,925
2	Васильева,16 г.Ялта	19,98	19,98	0,463536	19,516464	6,440	14,46	-1,38
3	Свердлова, 75 г.Ялта	30,00	30,00	0,45	29,55	4,433	10,68	14,438
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,72	10,72	0,1608	10,5592	1,294	2,1229	7,142
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	30	30	0,678	29,322	7,727	15,5716	6,023
6	Чкалова, 11 г.Ялта	3,87	3,87	0,0387	3,8313	0,460	2,866	0,506
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,08	5,08	0,03	5,05	0,404	2,7372	1,909
8	Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	10,29	0,16464	10,12536	1,519	5,9851	2,621
9	Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	3,44	0,0516	3,3884	0,203	1,18	2,005
10	Щорса, 20 А г.Ялта	0,85	0,85	0,01921	0,83079	0,000	0,7135	0,117
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	1,72	0,0258	1,6942	0,254	0,378	1,158

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,61	13,61	0,20415	13,40585	2,011	5,478	5,917
13	кот. пгт.Никита	5,16	5,16	0,0774	5,0826	1,017	1,577	0,735
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,60	8,60	0,12897	8,46903	1,016	5,4149	2,038
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,16	5,16	0,077382	5,081418	0,508	3,84	0,732
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	7,74	0,174924	7,565076	0,605	5,2293	1,731
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	2,924	0,0660824	2,8579176	0,195	1,833	0,830
18	Сурикова, 6 г.Алупка	6,88	6,88	0,1100544	6,7683456	1,015	3,9676	1,785
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4,73	4,73	0,0756624	4,6532376	0,931	3,376	0,347
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>23,351</b>	<b>23,351</b>	<b>0,346365</b>	<b>23,005</b>	<b>2,531</b>	<b>17,98998</b>	<b>2,484</b>
1	ул. Манагарова,5	0,46	0,46	0,007	0,453	0,032	0,33	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,076	0,076	0,001	0,075	0,004	0,02	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,304	0,304	0,00456	0,29944	0,0269496	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,84	0,84	0,013	0,827	0,041	0,7	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,75	0,75	0,01125	0,73875	0,0369375	0,5004	0,201
6	ул. Ленинградская, 14	0,304	0,304	0,005	0,299	0,015	0,12	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,304	0,304	0,005	0,299	0,021	0,11	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,4	0,4	0,006	0,394	0,035	0,18	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,202	0,202	0,003	0,199	0,010	0,14	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	0,512	0,008	0,504	0,035	0,5	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,58	0,58	0,009	0,571	0,069	0,41	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,74	0,74	0,011	0,729	0,066	0,52	0,143
13	ул. Щербака 21	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,039991	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	1	1	0,0111	0,9889	0,108779	0,7175	0,163
15	пер. Красноармейский 4	0,512	0,512	0,008	0,504	0,045	0,36	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,996	0,996	0,015	0,981	0,069	0,83	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,58	0,58	0,009	0,571	0,051	0,45	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,58	0,58	0,0087	0,5713	0,068556	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,626	0,626	0,009	0,617	0,043	0,36	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,19	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,512	0,512	0,00768	0,50432	0,0353024	0,4787	-0,010
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,457	0,457	0,007	0,450	0,032	0,45	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,878	0,878	0,013	0,865	0,043	0,62	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,4	0,4	0,006	0,394	0,0197	0,2226	0,152

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
25	ул. Садовая, 21	0,259	0,259	0,004	0,255	0,018	0,08	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,264	0,264	0,004	0,260	0,013	0,72	-0,473
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,86	0,86	0,013	0,847	0,076	0,64	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,86	0,86	0,0129	0,8471	0,177891	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	2,598	2,598	0,03897	2,55903	0,4862157	2,1605	-0,088
30	ул. Сеченова, 25	1,29	1,29	0,019	1,271	0,191	1,06	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,58	2,58	0,0387	2,5413	0,432021	1,8515	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,42	0,42	0,006	0,414	0,070	0,23	0,113
33	п.Никита	0,496	0,496	0,007	0,489	0,024	0,65	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,397	0,397	0,006	0,391	0,047	0,3056	0,039
35	пер. Курчатова, 7а	0,31	0,31	0,005	0,305	0,027	0,22	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,16	0,16	0,002	0,158	0,008	0,12	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,88</b>	<b>3,88</b>	<b>0</b>	<b>3,88</b>	<b>0,6528</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,8	2,8	0	2,8	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,55	0,55	0	0,55	0,0715	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,17	0,17	0	0,17	0,0187	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,09	0,09	0	0,09	0,0063	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,09	0,09	0	0,09	0,0081	0,060	0,022
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>0</b>	<b>5,2</b>	<b>0,52</b>	<b>2,445</b>	<b>2,235</b>
2	ул. Санаторная 26	2,4	2,4	0	2,4	0,24	1,700	0,460
3	ул. Набережная 7	2,4	2,4	0	2,4	0,24	0,560	1,600
4	ул. Соловьева 30	0,16	0,16	0	0,16	0,016	0,075	0,069
5	ул. Соловьева 9	0,24	0,24	0	0,24	0,024	0,110	0,106
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>6,106</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>6,106</b>	<b>0</b>	<b>2,4816</b>	<b>3,624</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,96	0,96	0	0,96	0	0,534	0,426
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,994	0,994	0	0,994	0	0,323	0,671
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,497	0,497	0	0,497	0	0,135	0,362
4	Крышная котельная, Мангарова ул., 4	0,496	0,496	0	0,496	0	0,104	0,392
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,292	0,292	0	0,292	0	0,139	0,153
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,927	0,927	0	0,927	0	0,408	0,519

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,927	0,927	0	0,927	0	0,445	0,482
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,721	0,721	0	0,721	0	0,293	0,428
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,292	0,292	0	0,292	0	0,100	0,192
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>3,627</b>	<b>3,627</b>	<b>0,054405</b>	<b>3,573</b>	<b>0,179</b>	<b>3,394</b>	<b>0,000</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,143	0,143	0,002	0,141	0,007	0,134	0,000
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,131	0,131	0,002	0,129	0,006	0,123	0,000
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,201	0,201	0,003	0,198	0,010	0,188	0,000
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,184	0,184	0,003	0,181	0,009	0,172	0,000
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,042	0,042	0,001	0,041	0,002	0,039	0,000
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,153	0,153	0,002	0,151	0,008	0,143	0,000
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,145	0,145	0,002	0,143	0,007	0,136	0,000
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,034	0,034	0,001	0,033	0,002	0,032	0,000
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮОЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
28	МКОУ Доп.образ. «ЯлЦИОТ» МОГО Ялта РК, ,	0,053	0,053	0,001	0,052	0,003	0,050	0,000
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,026	0,026	0,000	0,026	0,001	0,024	0,000

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактиче- ские тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,101	0,101	0,002	0,099	0,005	0,095	0,000
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,06	0,06	0,001	0,059	0,003	0,056	0,000
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,2	0,2	0,003	0,197	0,010	0,187	0,000
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,05	0,05	0,001	0,049	0,002	0,047	0,000
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,1	0,1	0,002	0,099	0,005	0,094	0,000
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,326</b>	<b>0,326</b>	<b>0</b>	<b>0,326</b>	<b>0,02282</b>	<b>0,277</b>	<b>3,836</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	0,024	0	0,024	0,00168	0,020	0,002
3	Морская 6	0,076	0,076	0	0,076	0,00532	0,065	0,006
4	Ул.Пушкинская,5	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
5	Ул.Руданского,8	0,048	0,048	0	0,048	0,00336	0,041	0,004
6	Ул.Богдановича,1	0,084	0,084	0	0,084	0,00588	0,071	0,007
7	Ул. Красноармейская 1а	0,022	0,022	0	0,022	0,00154	0,019	0,002
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>19,17</b>	<b>19,17</b>	<b>0,28</b>	<b>18,89</b>	<b>2,22</b>	<b>12,86</b>	<b>3,81</b>
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,21	0,21	0,002	0,213	0,0213	0,134	0,058
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,07	1,07	0,01612125	1,05862875	0,638	0,608	-0,188
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,64	0,64	0,00967275	0,63517725	0,064	0,411	0,161
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,52	0,52	0,0077382	0,5081418	0,017	0,310	0,180
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,52	0,52	0,0077382	0,5081418	0,022	0,323	0,163

№п/п	Наименование теплоисточника	Установлен- ная мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточ- ника, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактичес- кие тепловые потери, Гкал/ч	Присоеди- ненная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок, Гкал/ч
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,30	0,30	0,0030093	0,2979207	0,026	0,196	0,076
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская 6а пгт.Олива	0,64	0,64	0,00967275	0,63517725	0,095	0,353	0,187
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,43	0,43	0,0064485	0,4234515	0,029	0,249	0,146
9	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,21	0,21	0,0021495	0,2128005	0,012	0,097	0,104
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,43	0,43	0,006	0,423	0,02964160 5	0,300	0,094
11	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,60	0,60	0,009	0,593	0,04149824 7	0,410	0,141
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1,03	1,03	0,015	1,016	0,12195403 2	0,816	0,079
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,52	0,52	0,008	0,508	0,025	0,401	0,081
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	2,900	0,911
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,86	0,86	0,013	0,847	0,04234515	0,688	0,117
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,29	1,29	0,019	1,270	0,06351772 5	0,560	0,647
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,30	4,30	0,064	4,235	0,4234515	3,460	0,351
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,29	1,29	0,019	1,270	0,12703545	0,640	0,503

## **Раздел 2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из выводов тепловой мощности источника тепловой энергии**

Настоящий раздел не рассматривается ввиду отсутствия сведений по существующим балансам тепловой мощности в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (в случае если выводов несколько).

## **Раздел 3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода**

Гидравлический расчет трубопроводов является необходимым этапом проектирования системы теплоснабжения.

Для проведения гидравлических расчетов трубопроводов, должны быть предварительно определены и заданы:

- схема трубопроводной системы с указанием материалов, из которых они изготовлены; состояние их внутренней поверхности (эквивалентная шероховатость);
- предельные значения давлений и температур энергоносителя, которые они могут выдержать без разрушения;
- местоположение энергетического источника и каждого потребителя;
- геометрические длины каждого участка трубопроводов, а также количество и типы установленных на участке местных сопротивлений;
- расчетные (максимальные) потребности каждого потребителя в транспортируемом энергоносителе;
- требующиеся каждому потребителю параметры теплоносителей;
- табличные или графические материалы для определения зависимостей физических свойств теплоносителя (плотность, вязкость и др.) от изменения его параметров при движении по трубопроводу.

В задачу гидравлических расчетов входят:

- определение диаметров всех участков трубопровода, обеспечивающих доставку каждому потребителю необходимое ему расчетное количество теплоносителя (энергоносителя);
- определение потерь давления энергоносителя при прохождении через соответствующий участок трубопроводной системы.
- определение величины давления энергоносителя в каждом сечении рассчитываемого трубопровода.

Результатом гидравлических расчетов тепловых сетей являются пьезометрические графики.

Пьезометрические графики существующих и перспективных тепловых сетей системы теплоснабжения городского округа Ялта представлены в Главе 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа Ялта».

#### **Раздел 4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности для подключения перспективных тепловых нагрузок среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки к существующим источникам тепловой энергии, требуется техническое перевооружение ряда источников тепловой энергии с заменой теплогенерирующего оборудования на оборудование большей установленной мощности.

Перспективные резервы тепловой мощности на существующих и перспективных источниках теплоснабжения на территории городского округа Ялта представлены в балансах тепловой мощности, приведенных в таблицах настоящей главы схемы теплоснабжения.



## **ГЛАВА 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК**

## **Раздел 1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались в каждой зоне действия источников тепловой энергии исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно- вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования и с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения суммарной тепловой нагрузки;
- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий;
- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним систем горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Внутренние объемы систем отопления определены расчетным путем по удельному объему воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм при температурном графике отопления 95/70<sup>0</sup>С, который равен 19,5 м<sup>3</sup>\*ч/Гкал, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды" (СО 153-34.20.523(4)-2003, Москва, 2003 г.).

Внутренние объемы систем горячего водоснабжения при открытой системе теплоснабжения определены расчетным путем из расчета 6 м<sup>3</sup>/Гкал/ч среднечасовой расчетной мощности горячего водоснабжения.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре, сальниковых компенсаторах и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м<sup>3</sup>, определялись по формуле:

$$\text{б}_{\text{ут.н}} = \alpha \cdot \text{Ч}_{\text{од}} \cdot \text{П}_{\text{год}} \cdot 10^2 = \text{м}_{\text{ут.год.н}} \cdot \text{П}_{\text{год}}$$

где  $\alpha$  - норма среднегодовой утечки теплоносителя, м<sup>3</sup>/ч\*м<sup>3</sup>, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$\text{В}_{\text{год}}$  - среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м<sup>3</sup>;

$\text{П}_{\text{год}}$  - продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$\text{т}_{\text{ут.год.н}}$  - среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м<sup>3</sup>/ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года. Учитывалась емкость трубопроводов, образуемая в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и учитывался период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях штатного эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Перспективные балансы теплоносителя по источникам теплоснабжения городского округа Ялта представлены в нижеприведенных таблицах.

## **Первый вариант развития системы теплоснабжения**

Теплоснабжение перспективных среднеэтажных и многоэтажных жилых домов предусматривается от существующих централизованных источников тепловой энергии (с учетом нахождения объектов в зоне действия существующих централизованных источников тепловой энергии, наличия резерва тепловой мощности на источниках теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей), теплоснабжение среднеэтажных и многоэтажных жилых домов, не попадающих в зону действия существующих централизованных источников тепловой энергии (удаленных на значительное расстояние от существующих источников тепловой энергии), предусматривается с использованием новых блочно-модульных котельных, автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

В случае если для присоединения перспективных потребителей, расположенных в зоне действия существующих централизованных котельных, отсутствуют резерв тепловой мощности и (или) пропускная способность тепловых сетей, настоящая схема теплоснабжения предусматривает реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию существующих объектов системы централизованного теплоснабжения (к примеру, замену котлоагрегатов на котлы более высокой мощности и (или) замену тепловых сетей на тепловые сети большего диаметра) при соответствующем технико-экономическом обосновании и экономической целесообразности подключения потребителей с учетом оценки тарифных последствий.

Теплоснабжение перспективных индивидуальных и малоэтажных жилых домов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

Для решения вопросов, связанных с высоким износом и аварийностью распределительных тепловых сетей, необходимо выполнение мероприятий по их капитальному ремонту (замене) в рамках инвестиционных и муниципальных программ развития. Модернизация и реконструкция головных объектов теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить эффективность работы теплоснабжающих организаций, что, в свою очередь, приведет к возможному снижению тарифов и стимулированию застройщиков к подключению проектируемой средне- и многоэтажной жилой застройки к централизованной системе теплоснабжения.

Подробный перечень мероприятий по реконструкции, замене, техническом перевооружении, модернизации и новому строительству объектов системы теплоснабжения приведен в главе 6 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и в главе 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и

Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

Нижепредставленные перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах сформированы с учетом подключения тепловой нагрузки жилищно-коммунального сектора многоэтажной и среднеэтажной застройки. Отдельным объектам среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки предлагается отпускать тепловую энергию от новых проектируемых котельных.

Таблица 10 – Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии с 1 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>Всего</b>	<b>2016</b>			<b>2093,51</b>	<b>109,94</b>	<b>2143,79</b>	<b>4237,30</b>	<b>100,42</b>	<b>5,02</b>	<b>95,39</b>	<b>33,47</b>	<b>61,92</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1882,17</b>	<b>73,42</b>	<b>1431,73</b>	<b>3313,90</b>	<b>79,47</b>	<b>3,97</b>	<b>75,50</b>	<b>26,49</b>	<b>49,01</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	309,60	7,82	152,39	462	10,48	0,524	9,95	3,49	6,46
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	90,15	1,96	38,18	128	2,91	0,146	2,77	0,97	1,79
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	41,47	10,01	195,28	237	5,37	0,268	5,10	1,79	3,31
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	98,90	2,68	52,21	151	3,43	0,171	3,26	1,14	2,11
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,30	5,02	97,89	133	3,02	0,151	2,87	1,01	1,86
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	123,62	5,12	99,83	223	5,07	0,253	4,81	1,69	3,13
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,58	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,01	5,21	101,65	176	3,98	0,199	3,78	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	67,02	1,77	34,54	102	2,30	0,115	2,19	0,77	1,42
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	108,67	4,71	91,77	200	4,55	0,227	4,32	1,52	2,80
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	31,72	3,38	65,84	98	6,06	0,303	5,76	2,02	3,74
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	8280	0,00	0,61	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	0,45
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	56,32	2,83	55,15	111	2,53	0,126	2,40	0,84	1,56
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	закрытая	3024	0,23	0,10	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>211,34</b>	<b>18,57</b>	<b>362,02</b>	<b>573,36</b>	<b>13,00</b>	<b>0,65</b>	<b>12,35</b>	<b>4,33</b>	<b>8,02</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы тепло-снабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,62	0,11	2,15	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	5,90	0,45	8,78	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,78	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,77	0,45	8,78	16	0,35	0,018	0,33	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,04	0,64	12,48	29	0,65	0,032	0,61	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	27,89	2,13	41,54	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,60	1,81	35,30	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,82
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>8,31</b>	<b>162,08</b>	<b>162,08</b>	<b>3,68</b>	<b>0,18</b>	<b>3,49</b>	<b>1,23</b>	<b>2,27</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	н/д	2,90	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	0,79

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
5	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>			<b>0,00</b>	<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК.,	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>закрытая</b>		<b>2100,44</b>	<b>111,19</b>	<b>2168,20</b>	<b>4268,64</b>	<b>101,94</b>	<b>5,10</b>	<b>96,84</b>	<b>33,98</b>	<b>62,86</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1888,01</b>	<b>73,67</b>	<b>1436,64</b>	<b>3324,66</b>	<b>79,77</b>	<b>3,99</b>	<b>75,78</b>	<b>26,59</b>	<b>49,19</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	309,60	7,82	152,39	462	10,48	0,524	9,95	3,49	6,46
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	91,67	1,99	38,83	131	2,96	0,148	2,81	0,99	1,83
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	41,47	10,01	195,28	237	5,37	0,268	5,10	1,79	3,31
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	99,37	2,69	52,46	152	3,44	0,172	3,27	1,15	2,12
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,53	5,05	98,54	134	3,04	0,152	2,89	1,01	1,88
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	125,08	5,18	101,01	226	5,13	0,256	4,87	1,71	3,16
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,58	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,05	5,22	101,71	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	67,78	1,79	34,93	103	2,33	0,116	2,21	0,78	1,44
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	109,27	4,73	92,28	202	4,57	0,229	4,34	1,52	2,82
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	32,18	3,43	66,80	99	6,15	0,307	5,84	2,05	3,79
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	8280	0,00	0,61	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	0,45
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	56,62	2,84	55,44	112	2,54	0,127	2,41	0,85	1,57
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	закрытая	3024	0,23	0,10	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>		<b>211,89</b>	<b>18,61</b>	<b>362,94</b>	<b>574,83</b>	<b>13,04</b>	<b>0,65</b>	<b>12,39</b>	<b>4,35</b>	<b>8,04</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,68	0,11	2,19	5	0,11	0,006	0,10	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,02	0,46	8,95	15	0,34	0,017	0,32	0,11	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,86	0,54	10,43	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,83	0,45	8,86	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,09	0,64	12,52	29	0,65	0,032	0,62	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	27,97	2,14	41,65	70	1,58	0,079	1,50	0,53	0,97
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,71	1,82	35,46	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,83
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	закрытая			8,31	162,08	162,08	3,68	0,18	3,49	1,23	2,27
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	н/д	2,90	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	0,79
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
5	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
IV	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	закрытая		0,00	3,09	60,16	60,16	1,36	0,07	1,30	0,45	0,84
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	закрытая		0,00	2,48	48,39	48,39	1,10	0,05	1,04	0,37	0,68
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>0,53</b>	<b>0,95</b>	<b>18,58</b>	<b>19,11</b>	<b>1,19</b>	<b>0,06</b>	<b>1,13</b>	<b>0,40</b>	<b>0,73</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,05	0,09	1,75	2	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,08	0,15	2,84	3	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,26	0,47	9,07	9	0,58	0,029	0,55	0,19	0,36
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,06	0,10	1,92	2	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,09	0,15	2,99	3	0,19	0,010	0,18	0,06	0,12
<b>Всего</b>	<b>2018</b>			<b>2037,08</b>	<b>113,14</b>	<b>2206,18</b>	<b>4243,26</b>	<b>103,96</b>	<b>5,20</b>	<b>98,76</b>	<b>34,65</b>	<b>64,11</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>1819,97</b>	<b>71,62</b>	<b>1396,67</b>	<b>3216,63</b>	<b>79,17</b>	<b>3,96</b>	<b>75,21</b>	<b>26,39</b>	<b>48,82</b>
1	Держинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	237,70	6,00	117,00	355	8,04	0,402	7,64	2,68	4,96
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	93,20	2,02	39,47	133	3,01	0,150	2,86	1,00	1,86
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	39,88	9,63	187,79	228	5,16	0,258	4,91	1,72	3,18
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	99,74	2,70	52,65	152	3,46	0,173	3,28	1,15	2,13
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,76	5,09	99,18	135	3,06	0,153	2,91	1,02	1,89
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	126,52	5,24	102,18	229	5,19	0,259	4,93	1,73	3,20
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,58	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,05	5,22	101,71	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	68,53	1,81	35,32	104	2,36	0,118	2,24	0,79	1,45

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы тепло-снабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	109,87	4,76	92,79	203	4,60	0,230	4,37	1,53	2,83
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	закрытая	8280	21,59	1,83	35,69	57	3,56	0,178	3,38	1,19	2,19
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	32,65	3,48	67,77	100	6,24	0,312	5,92	2,08	3,85
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	закрытая	3024	56,90	2,86	55,71	113	2,55	0,128	2,43	0,85	1,57
22	Советская,11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>		<b>212,45</b>	<b>18,66</b>	<b>363,86</b>	<b>576,31</b>	<b>13,07</b>	<b>0,65</b>	<b>12,42</b>	<b>4,36</b>	<b>8,06</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова,5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,73	0,11	2,24	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,14	0,47	9,13	15	0,35	0,017	0,33	0,12	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,94	0,55	10,73	14	0,31	0,016	0,29	0,10	0,19
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,90	0,46	8,94	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,13	0,64	12,55	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,05	2,14	41,77	70	1,58	0,079	1,50	0,53	0,98
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,82	1,83	35,62	59	1,35	0,067	1,28	0,45	0,83
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>			<b>4,85</b>	<b>94,61</b>	<b>94,61</b>	<b>2,15</b>	<b>0,11</b>	<b>2,04</b>	<b>0,72</b>	<b>1,32</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
2	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
3	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
4	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	н/д	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	<b>0,00</b>	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	<b>0,00</b>	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	7,8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2,4	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11», ,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	3,7	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков», ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13», ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	2,8	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объем тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем систем теплопотребления, м³	Объем системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м³
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1,1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	0,9	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>закрытая</b>		<b>4,66</b>	<b>8,36</b>	<b>163,08</b>	<b>167,74</b>	<b>5,31</b>	<b>0,27</b>	<b>5,05</b>	<b>1,77</b>	<b>3,27</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,10	0,18	3,50	4	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)		8280	0,16	0,29	5,68	6	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,52	0,93	18,14	19	1,16	0,058	1,10	0,39	0,71
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,11	0,20	3,85	4	0,25	0,012	0,23	0,08	0,15
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,17	0,31	5,98	6	0,38	0,019	0,36	0,13	0,24
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,43	0,78	15,21	16	0,35	0,018	0,34	0,12	0,22
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,58	1,05	20,38	21	0,48	0,024	0,45	0,16	0,29
8	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а		3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
12	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,22	0,39	7,57	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
<b>Всего</b>	<b>2019</b>	<b>закрытая</b>		<b>1936,85</b>	<b>114,38</b>	<b>2230,34</b>	<b>4167,18</b>	<b>96,77</b>	<b>4,84</b>	<b>91,93</b>	<b>32,26</b>	<b>59,68</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>закрытая</b>		<b>1754,09</b>	<b>66,41</b>	<b>1294,98</b>	<b>3049,07</b>	<b>69,15</b>	<b>3,46</b>	<b>65,70</b>	<b>23,05</b>	<b>42,64</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	185,80	4,69	91,46	277	6,29	0,314	5,97	2,10	3,88
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	94,72	2,06	40,12	135	3,06	0,153	2,91	1,02	1,89
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	24,35	5,88	114,66	139	3,15	0,158	3,00	1,05	1,94
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	100,11	2,71	52,85	153	3,47	0,173	3,30	1,16	2,14

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,99	5,12	99,80	136	3,08	0,154	2,93	1,03	1,90
10	Блохера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	2,67	0,20	3,90	7	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	128,21	5,31	103,55	232	5,26	0,263	4,99	1,75	3,24
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	35,37	1,54	30,06	65	1,48	0,074	1,41	0,49	0,92
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,05	5,22	101,71	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	69,29	1,83	35,71	105	2,38	0,119	2,26	0,79	1,47
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	110,47	4,78	93,29	204	4,62	0,231	4,39	1,54	2,85
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	33,11	3,52	68,73	102	2,31	0,115	2,19	0,77	1,42
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	закрытая	3024	57,20	2,87	56,00	113	2,57	0,128	2,44	0,86	1,58
22	Советская,11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	закрытая		171,60	17,34	338,06	509,67	11,56	0,58	10,98	3,85	7,13
1	ул. Манагарова,5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,79	0,12	2,29	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,26	0,48	9,31	16	0,35	0,018	0,34	0,12	0,22
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,02	0,57	11,02	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,96	0,46	9,02	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая, 25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,18	0,65	12,59	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,13	2,15	41,89	70	1,59	0,079	1,51	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,92	1,83	35,78	60	1,35	0,068	1,29	0,45	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>			<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>			<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>		<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	<b>0,00</b>	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2,4	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	3,7	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	2,8	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы тепло-снабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1,1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	0,9	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>закрытая</b>		<b>11,15</b>	<b>20,00</b>	<b>390,02</b>	<b>401,17</b>	<b>11,36</b>	<b>0,57</b>	<b>10,79</b>	<b>3,79</b>	<b>7,00</b>



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,15	0,27	5,25	5	0,34	0,017	0,32	0,11	0,21
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,24	0,44	8,52	9	0,54	0,027	0,52	0,18	0,34
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,78	1,40	27,21	28	1,74	0,087	1,65	0,58	1,07
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,17	0,30	5,77	6	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,26	0,46	8,97	9	0,57	0,029	0,54	0,19	0,35
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,43	0,78	15,21	16	0,35	0,018	0,34	0,12	0,22
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,58	1,05	20,38	21	0,48	0,024	0,45	0,16	0,29
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	закрытая	3024	0,21	0,37	7,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	закрытая	3024	0,52	0,93	18,10	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	закрытая	3024	0,69	1,24	24,18	25	0,56	0,028	0,54	0,19	0,35
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	закрытая	3024	1,39	2,50	48,75	50	1,14	0,057	1,08	0,38	0,70
12	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	закрытая	3024	0,02	0,04	0,70	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
13	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	закрытая	3024	0,10	0,18	3,51	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
15	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
17	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
21	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
22	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
23	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
24	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,22	0,39	7,57	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
<b>Всего</b>	<b>2020</b>	<b>закрытая</b>		<b>1874,68</b>	<b>119,01</b>	<b>2320,68</b>	<b>4195,35</b>	<b>98,46</b>	<b>4,92</b>	<b>93,54</b>	<b>32,82</b>	<b>60,72</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>закрытая</b>		<b>1687,60</b>	<b>61,48</b>	<b>1198,76</b>	<b>2886,36</b>	<b>65,46</b>	<b>3,27</b>	<b>62,19</b>	<b>21,82</b>	<b>40,37</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	176,29	4,45	86,78	263	5,97	0,298	5,67	1,99	3,68
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	96,25	2,09	40,76	137	3,11	0,155	2,95	1,04	1,92
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	12,63	3,05	59,48	72	1,64	0,082	1,55	0,55	1,01
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	100,48	2,72	53,04	154	3,48	0,174	3,31	1,16	2,15
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	36,22	5,15	100,45	137	3,10	0,155	2,94	1,03	1,91
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	2,67	0,20	3,90	7	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	<b>закрытая</b>	3024	78,72	3,26	63,57	142	3,23	0,161	3,07	1,08	1,99
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	35,37	1,54	30,06	65	1,48	0,074	1,41	0,49	0,92

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы тепло-снабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
15	Подвойского, 19 пгт. Гурзуф	закрытая	3024	74,05	5,22	101,71	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
16	ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра	закрытая	3024	70,05	1,85	36,10	106	2,41	0,120	2,29	0,80	1,48
17	ул. Школьная, 27А пгт. Гаспра	закрытая	3024	111,07	4,81	93,80	205	4,65	0,232	4,41	1,55	2,87
18	ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г. Алупка	закрытая	3024	33,58	3,57	69,70	103	2,34	0,117	2,23	0,78	1,44
20	кот. пос. Санаторный, 1 пгт. Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот. Терлецкого, 27 пгт. Форос	закрытая	3024	57,48	2,89	56,28	114	2,58	0,129	2,45	0,86	1,59
22	Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт. Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Октябрьская, 6а пгт. Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
26	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
II	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>		<b>172,16</b>	<b>17,38</b>	<b>338,98</b>	<b>511,14</b>	<b>11,59</b>	<b>0,58</b>	<b>11,01</b>	<b>3,86</b>	<b>7,15</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,85	0,12	2,33	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,38	0,49	9,49	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,10	0,58	11,32	14	0,33	0,016	0,31	0,11	0,20
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,02	0,47	9,10	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,22	0,65	12,62	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,21	2,15	42,01	70	1,59	0,080	1,51	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,03	1,84	35,94	60	1,36	0,068	1,29	0,45	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	0,00	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	0,00	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	0,00	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	0,00	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	0,00	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	0,00	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	0,00	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>9,27</b>	<b>180,76</b>	<b>180,76</b>	<b>4,10</b>	<b>0,20</b>	<b>3,89</b>	<b>1,37</b>	<b>2,53</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	н/д	0,53	10,41	10,4	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	н/д	0,32	6,30	6,3	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	н/д	0,13	2,63	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	н/д	0,10	2,03	2,0	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	н/д	0,14	2,71	2,7	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	н/д	0,41	7,96	8,0	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	н/д	0,45	8,68	8,7	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	н/д	0,29	5,72	5,7	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	н/д	0,10	1,95	2,0	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>н/д</b>	<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,2</b>	<b>1,50</b>	<b>0,075</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2,4	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	3,7	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	2,8	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДИОТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1,1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	0,9	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>14,92</b>	<b>26,77</b>	<b>521,95</b>	<b>536,87</b>	<b>15,49</b>	<b>0,77</b>	<b>14,71</b>	<b>5,16</b>	<b>9,55</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,20	0,36	7,00	7	0,45	0,022	0,42	0,15	0,28
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,32	0,58	11,36	12	0,73	0,036	0,69	0,24	0,45

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объем тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем систем теплопотребления, м³	Объем системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	1,04	1,86	36,29	37	2,32	0,116	2,20	0,77	1,43
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,22	0,39	7,70	8	0,49	0,025	0,47	0,16	0,30
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,34	0,61	11,96	12	0,76	0,038	0,73	0,25	0,47
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,43	0,78	15,21	16	0,35	0,018	0,34	0,12	0,22
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,58	1,05	20,38	21	0,48	0,024	0,45	0,16	0,29
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	закрытая	3024	0,21	0,37	7,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	закрытая	3024	0,52	0,93	18,10	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
10	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	закрытая	3024	0,04	0,06	1,23	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
11	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,54	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
12	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,82	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	закрытая	3024	0,78	1,40	27,30	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
14	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	закрытая	3024	1,42	2,55	49,73	51	1,16	0,058	1,10	0,39	0,72
15	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	закрытая	3024	0,61	1,10	21,45	22	0,50	0,025	0,48	0,17	0,31
16	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	закрытая	3024	0,16	0,29	5,66	6	0,13	0,007	0,13	0,04	0,08
17	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	закрытая	3024	0,02	0,04	0,70	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	закрытая	3024	1,18	2,11	41,11	42	0,96	0,048	0,91	0,32	0,59
19	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	закрытая	8280	0,10	0,18	3,51	4	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
20	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	8280	0,11	0,20	3,82	4	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
21	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
22	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
23	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
24	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
25	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
27	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
28	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
29	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Виноделегорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
30	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
31	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,22	0,39	7,57	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
32	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	закрытая	3024	0,69	1,23	23,99	25	0,56	0,028	0,53	0,19	0,35
<b>Всего</b>	<b>2021</b>			<b>1748,30</b>	<b>118,13</b>	<b>2303,56</b>	<b>4051,87</b>	<b>95,66</b>	<b>4,78</b>	<b>90,88</b>	<b>31,89</b>	<b>58,99</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1554,98</b>	<b>53,74</b>	<b>1047,89</b>	<b>2602,87</b>	<b>59,03</b>	<b>2,95</b>	<b>56,08</b>	<b>19,68</b>	<b>36,40</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	187,78	4,74	92,43	280	6,36	0,318	6,04	2,12	3,92
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	165,27	5,54	108,03	273	6,20	0,310	5,89	2,07	3,82
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	97,77	2,12	41,41	139	3,16	0,158	3,00	1,05	1,95
6	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	100,48	2,72	53,04	154	3,48	0,174	3,31	1,16	2,15
8	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	36,45	5,18	101,09	138	3,12	0,156	2,96	1,04	1,92
9	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
10	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	2,67	0,20	3,90	7	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	80,25	3,32	64,81	145	3,29	0,165	3,13	1,10	2,03
13	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	35,37	1,54	30,06	65	1,48	0,074	1,41	0,49	0,92
14	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,22	5,23	101,94	176	4,00	0,200	3,80	1,33	2,46
15	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	70,80	1,87	36,49	107	2,43	0,122	2,31	0,81	1,50
16	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	111,67	4,84	94,31	206	4,67	0,234	4,44	1,56	2,88
17	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
18	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	34,04	3,62	70,66	105	2,37	0,119	2,26	0,79	1,46
19	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
20	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	57,77	2,90	56,57	114	2,59	0,130	2,46	0,86	1,60
21	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,30	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
22	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
23	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>172,71</b>	<b>17,43</b>	<b>339,90</b>	<b>512,61</b>	<b>11,63</b>	<b>0,58</b>	<b>11,04</b>	<b>3,88</b>	<b>7,17</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	<b>закрытая</b>	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,18	0,60	11,61	15	0,34	0,017	0,32	0,11	0,21
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>			<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18,1	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	3,9	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1,2	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1,2	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33,2	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	10,9	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1,5	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2,1	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	н/д	0,53	10,41	10,4	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	н/д	0,32	6,30	6,3	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	н/д	0,13	2,63	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	н/д	0,10	2,03	2,0	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	н/д	0,14	2,71	2,7	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	н/д	0,41	7,96	8,0	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	н/д	0,45	8,68	8,7	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	н/д	0,29	5,72	5,7	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	н/д	0,10	1,95	2,0	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2,4	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	3,7	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	2,8	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
22	МКОУ «ЯУВК №15» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,		3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1,1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	0,9	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>0,00</b>	<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	0,00	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	0,00	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	0,00	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	0,00	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	0,00	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	0,00	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объем тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем систем теплопотребления, м³	Объем системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м³
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	0,00	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>20,61</b>	<b>36,97</b>	<b>720,98</b>	<b>741,59</b>	<b>20,59</b>	<b>1,03</b>	<b>19,56</b>	<b>6,86</b>	<b>12,69</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,25	0,45	8,75	9	0,56	0,028	0,53	0,19	0,34
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,41	0,73	14,21	15	0,91	0,045	0,86	0,30	0,56
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	1,30	2,33	45,36	47	2,90	0,145	2,75	0,97	1,79
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,28	0,49	9,62	10	0,61	0,031	0,58	0,20	0,38
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,43	0,77	14,95	15	0,95	0,048	0,91	0,32	0,59
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,47	0,85	16,58	17	0,39	0,019	0,37	0,13	0,24
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,62	1,12	21,76	22	0,51	0,025	0,48	0,17	0,31
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	закрытая	3024	0,24	0,42	8,27	9	0,19	0,010	0,18	0,06	0,12
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	закрытая	3024	0,52	0,93	18,10	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
10	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	закрытая	3024	0,04	0,06	1,23	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
11	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,54	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
12	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,82	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	закрытая	3024	0,87	1,56	30,42	31	0,71	0,035	0,67	0,24	0,44
14	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	<b>закрытая</b>	3024	1,44	2,59	50,51	52	1,18	0,059	1,12	0,39	0,73
15	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	закрытая	3024	0,61	1,10	21,45	22	0,50	0,025	0,48	0,17	0,31

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
16	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	закрытая	3024	0,16	0,29	5,66	6	0,13	0,007	0,13	0,04	0,08
17	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	закрытая	3024	1,96	3,52	68,64	71	1,60	0,080	1,52	0,53	0,99
18	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	закрытая	3024	2,51	4,51	87,95	90	2,05	0,103	1,95	0,68	1,27
20	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	закрытая	3024	0,02	0,04	0,70	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	закрытая	3024	1,18	2,11	41,11	42	0,96	0,048	0,91	0,32	0,59
22	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	закрытая	3024	0,10	0,18	3,51	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
23	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
24	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
25	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
26	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
27	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
28	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
29	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
30	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
31	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
32	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
33	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
34	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
35	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
36	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
37	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	закрытая	3024	0,71	1,28	24,96	26	0,58	0,029	0,55	0,19	0,36
<b>Всего</b>	<b>2022-2026</b>	<b>закрытая</b>		<b>1370,76</b>	<b>125,79</b>	<b>2452,88</b>	<b>3823,64</b>	<b>92,39</b>	<b>4,62</b>	<b>87,77</b>	<b>30,80</b>	<b>56,97</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>закрытая</b>		<b>1171,64</b>	<b>54,63</b>	<b>1065,31</b>	<b>2236,96</b>	<b>50,73</b>	<b>2,54</b>	<b>48,20</b>	<b>16,91</b>	<b>31,29</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	21,41	2,09	40,82	62	1,41	0,071	1,34	0,47	0,87
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	187,78	4,74	92,43	280	6,36	0,318	6,04	2,12	3,92
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	175,72	5,89	114,86	291	6,59	0,330	6,26	2,20	4,06
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	97,77	2,12	41,41	139	3,16	0,158	3,00	1,05	1,95
5	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,05	2,74	53,43	55	1,26	0,063	1,20	0,42	0,78
6	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	101,22	2,74	53,43	155	3,51	0,175	3,33	1,17	2,16
7	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	37,74	5,37	104,66	142	3,23	0,161	3,07	1,08	1,99
8	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
9	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
10	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	2,81	0,21	4,10	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,10
11	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	80,86	3,35	65,30	146	3,31	0,166	3,15	1,10	2,04
12	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	35,37	1,54	30,06	65	1,48	0,074	1,41	0,49	0,92
13	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	75,10	5,29	103,15	178	4,04	0,202	3,84	1,35	2,49
14	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	<b>закрытая</b>	3024	100,31	2,65	51,70	152	3,45	0,172	3,28	1,15	2,13
15	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	120,75	5,23	101,97	223	5,05	0,253	4,80	1,68	3,11
16	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
17	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	34,83	3,71	72,30	107	2,43	0,121	2,31	0,81	1,50
18	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	64,45	3,24	63,10	128	2,89	0,145	2,75	0,96	1,78

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утчки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>174,94</b>	<b>17,79</b>	<b>346,98</b>	<b>521,93</b>	<b>11,84</b>	<b>0,59</b>	<b>11,25</b>	<b>3,95</b>	<b>7,30</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	2,77	0,38	7,47	10	0,23	0,012	0,22	0,08	0,14
6	ул. Ленинградская, 14	<b>закрытая</b>	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,55	0,66	12,95	17	0,37	0,019	0,36	0,12	0,23
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	1,05	0,48	9,33	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,40	0,22	4,34	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы тепло-снабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	н/д	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	н/д	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	н/д	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	н/д	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	н/д	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	н/д	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	н/д	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	н/д	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	н/д	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
10	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Образов. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,		3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,		3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объем тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем систем теплопотребления, м³	Объем системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м³
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>	<b>24,18</b>	<b>43,37</b>	<b>845,79</b>	<b>869,96</b>	<b>25,40</b>	<b>1,27</b>	<b>24,13</b>	<b>8,47</b>	<b>15,66</b>
1	Котельная №1 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,47	0,85	16,53	17	1,06	0,053	1,00	0,35	0,65
2	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,71	1,28	24,93	26	1,59	0,080	1,51	0,53	0,98
3	Котельная №3 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,14	0,25	4,85	5	0,31	0,015	0,29	0,10	0,19
4	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,51	0,91	17,80	18	1,14	0,057	1,08	0,38	0,70
5	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	1,44	2,58	50,26	52	3,21	0,161	3,05	1,07	1,98
6	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,30	0,53	10,42	11	0,67	0,033	0,63	0,22	0,41
7	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,43	0,77	14,95	15	0,95	0,048	0,91	0,32	0,59

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
8	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,47	0,85	16,58	17	0,39	0,019	0,37	0,13	0,24
9	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,62	1,12	21,76	22	0,51	0,025	0,48	0,17	0,31
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	закрытая	3024	0,24	0,42	8,27	9	0,19	0,010	0,18	0,06	0,12
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	закрытая	3024	0,52	0,93	18,10	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
12	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	закрытая	3024	0,04	0,06	1,23	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
13	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,54	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
14	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,82	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	закрытая	3024	0,95	1,71	33,35	34	0,78	0,039	0,74	0,26	0,48
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	закрытая	3024	1,51	2,71	52,85	54	1,23	0,062	1,17	0,41	0,76
17	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	закрытая	3024	0,67	1,20	23,40	24	0,55	0,027	0,52	0,18	0,34
18	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	закрытая	3024	0,16	0,29	5,66	6	0,13	0,007	0,13	0,04	0,08
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	закрытая	3024	2,01	3,60	70,20	72	1,64	0,082	1,56	0,55	1,01
20	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,86	1,54	30,03	31	0,70	0,035	0,67	0,23	0,43
22	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	закрытая	3024	1,13	2,03	39,59	41	0,92	0,046	0,88	0,31	0,57
23	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	закрытая	3024	2,51	4,51	87,95	90	2,05	0,103	1,95	0,68	1,27
24	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	закрытая	3024	0,02	0,04	0,70	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	закрытая	3024	1,18	2,11	41,11	42	0,96	0,048	0,91	0,32	0,59

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объем тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем систем теплопотребления, м³	Объем системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м³
26	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	закрытая	3024	0,10	0,18	3,51	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
27	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
28	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	закрытая	3024	0,34	0,61	11,86	12	0,28	0,014	0,26	0,09	0,17
29	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
30	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
31	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	закрытая	3024	0,18	0,32	6,30	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
32	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
33	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	закрытая	3024	0,20	0,35	6,89	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,10
34	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	0,14	0,25	4,86	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
35	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
36	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
37	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
38	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
39	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
40	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
41	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
42	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
43	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
44	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
<b>Всего</b>	<b>2027-2031</b>			<b>1446,26</b>	<b>132,43</b>	<b>2582,35</b>	<b>4028,61</b>	<b>98,37</b>	<b>4,92</b>	<b>93,45</b>	<b>32,79</b>	<b>60,66</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1243,90</b>	<b>57,89</b>	<b>1128,77</b>	<b>2372,67</b>	<b>53,81</b>	<b>2,69</b>	<b>51,12</b>	<b>17,94</b>	<b>33,18</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	21,41	2,09	40,82	62	1,41	0,071	1,34	0,47	0,87
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	187,78	4,74	92,43	280	6,36	0,318	6,04	2,12	3,92
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	184,07	6,17	120,32	304	6,90	0,345	6,56	2,30	4,26
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	97,77	2,12	41,41	139	3,16	0,158	3,00	1,05	1,95
5	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,15	2,87	55,97	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
6	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	101,22	2,74	53,43	155	3,51	0,175	3,33	1,17	2,16
7	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	42,09	5,99	116,71	159	3,60	0,180	3,42	1,20	2,22
8	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,00	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
9	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
10	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	3,21	0,24	4,68	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
11	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	81,36	3,37	65,71	147	3,34	0,167	3,17	1,11	2,06
12	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	35,37	1,54	30,06	65	1,48	0,074	1,41	0,49	0,92
13	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	83,41	5,87	114,56	198	4,49	0,224	4,27	1,50	2,77
14	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	145,33	3,84	74,91	220	5,00	0,250	4,75	1,67	3,08
15	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	120,75	5,23	101,97	223	5,05	0,253	4,80	1,68	3,11
16	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,69	57	1,30	0,065	1,23	0,43	0,80
17	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	37,27	3,97	77,37	115	2,60	0,130	2,47	0,87	1,60
18	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	67,23	3,38	65,83	133	3,02	0,151	2,87	1,01	1,86
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	закрытая	<b>3024</b>	<b>176,41</b>	<b>17,99</b>	<b>350,80</b>	<b>527,21</b>	<b>11,96</b>	<b>0,60</b>	<b>11,36</b>	<b>3,99</b>	<b>7,37</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	3,61	0,50	9,76	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,84	0,72	13,99	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	1,05	0,48	9,33	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,40	0,22	4,34	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,99	0,31	5,96	10	0,23	0,011	0,21	0,08	0,14
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>	<b>3024</b>		<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	н/д	0,53	10,41	10,4	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	н/д	0,32	6,30	6,3	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	н/д	0,13	2,63	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	н/д	0,10	2,03	2,0	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	н/д	0,14	2,71	2,7	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	н/д	0,41	7,96	8,0	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	н/д	0,45	8,68	8,7	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	н/д	0,29	5,72	5,7	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	н/д	0,10	1,95	2,0	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2,4	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	3,7	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплоснабжения, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3,4	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	2,8	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	2,6	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	0,6	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1,0	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0,5	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1,1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	3,6	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	0,9	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	1,8	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1,3	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	0,8	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1,4	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0,4	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>25,95</b>	<b>46,56</b>	<b>907,98</b>	<b>933,93</b>	<b>28,18</b>	<b>1,41</b>	<b>26,77</b>	<b>9,39</b>	<b>17,38</b>
1	Котельная №1 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,47	0,85	16,53	17	1,06	0,053	1,00	0,35	0,65
2	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	1,29	2,32	45,23	47	2,89	0,144	2,74	0,96	1,78
3	Котельная №3 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,14	0,25	4,85	5	0,31	0,015	0,29	0,10	0,19
4	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,74	1,33	25,94	27	1,66	0,083	1,57	0,55	1,02
5	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	1,44	2,58	50,26	52	3,21	0,161	3,05	1,07	1,98
6	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,42	0,76	14,85	15	0,95	0,047	0,90	0,32	0,58
7	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	закрытая	8280	0,43	0,77	14,95	15	0,95	0,048	0,91	0,32	0,59
8	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	закрытая	3024	0,47	0,85	16,58	17	0,39	0,019	0,37	0,13	0,24
9	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	закрытая	3024	0,66	1,18	23,09	24	0,54	0,027	0,51	0,18	0,33

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	закрытая	3024	0,26	0,47	9,24	10	0,22	0,011	0,20	0,07	0,13
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	закрытая	3024	0,52	0,93	18,10	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
12	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	закрытая	3024	0,04	0,06	1,23	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
13	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,54	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
14	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,82	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	закрытая	3024	0,95	1,71	33,35	34	0,78	0,039	0,74	0,26	0,48
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	закрытая	3024	2,20	3,94	76,83	79	1,79	0,090	1,70	0,60	1,11
17	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	закрытая	3024	0,67	1,20	23,40	24	0,55	0,027	0,52	0,18	0,34
18	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	закрытая	3024	0,16	0,29	5,66	6	0,13	0,007	0,13	0,04	0,08
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	закрытая	3024	2,01	3,60	70,20	72	1,64	0,082	1,56	0,55	1,01
20	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	закрытая	3024	0,02	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	закрытая	3024	0,86	1,54	30,03	31	0,70	0,035	0,67	0,23	0,43
22	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	закрытая	3024	1,13	2,03	39,59	41	0,92	0,046	0,88	0,31	0,57
23	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	закрытая	3024	2,51	4,51	87,95	90	2,05	0,103	1,95	0,68	1,27
24	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	закрытая	3024	0,02	0,04	0,70	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	закрытая	3024	1,18	2,11	41,11	42	0,96	0,048	0,91	0,32	0,59
26	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	закрытая	3024	0,10	0,18	3,51	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
27	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	закрытая	3024	0,34	0,61	11,86	12	0,28	0,014	0,26	0,09	0,17
29	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
30	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
31	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	закрытая	3024	0,18	0,32	6,30	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
32	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
33	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	закрытая	3024	0,20	0,35	6,89	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,10
34	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	0,14	0,25	4,86	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
35	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
36	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
37	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
38	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,45	0,82	15,91	16	0,37	0,019	0,35	0,12	0,23
39	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
40	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
41	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
42	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
43	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
44	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18

Таблица 11 – балансы теплоносителя

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
<b>Все го</b>	<b>2016</b>	<b>31,780</b>	<b>33,369</b>	<b>10,593</b>	<b>84,746</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>24,854</b>	<b>26,097</b>	<b>8,285</b>	<b>66,278</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева, 16 г.Ялта	3,465	3,638	1,155	9,240
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,960	1,008	0,320	2,560
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	1,778	1,866	0,593	4,740
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,133	1,189	0,378	3,020
9	Изобильная, 7 г.Ялта	0,998	1,047	0,333	2,660
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,090	0,095	0,030	0,240
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,673	1,756	0,558	4,460
14	кот. пгт.Никита	0,503	0,528	0,168	1,340
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	0,765	0,803	0,255	2,040
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	1,500	1,575	0,500	4,000
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,735	0,772	0,245	1,960
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	0,833	0,874	0,278	2,220
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>4,300</b>	<b>4,515</b>	<b>1,433</b>	<b>11,467</b>
1	п.Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,098	0,102	0,033	0,260
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,518	0,543	0,173	1,380
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
35	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>1,216</b>	<b>1,276</b>	<b>0,405</b>	<b>3,242</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	0,428	0,449	0,143	1,140
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
5	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,451</b>	<b>0,474</b>	<b>0,150</b>	<b>1,203</b>
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,555</b>	<b>0,583</b>	<b>0,185</b>	<b>1,480</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,,	0,060	0,063	0,020	0,160
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.,	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>32,015</b>	<b>33,616</b>	<b>10,672</b>	<b>85,373</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>24,935</b>	<b>26,182</b>	<b>8,312</b>	<b>66,493</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева,16 г.Ялта	3,465	3,638	1,155	9,240
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,983	1,032	0,328	2,620
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	1,778	1,866	0,593	4,740
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,140	1,197	0,380	3,040
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,005	1,055	0,335	2,680
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,090	0,095	0,030	0,240
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,695	1,780	0,565	4,520
14	кот. пгт.Никита	0,503	0,528	0,168	1,340
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,773	0,811	0,258	2,060
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,515	1,591	0,505	4,040
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,743	0,780	0,248	1,980
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,840	0,882	0,280	2,240
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича,12А пгт.Каптивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>4,311</b>	<b>4,527</b>	<b>1,437</b>	<b>11,497</b>
1	п.Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,098	0,102	0,033	0,260
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
35	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>1,216</b>	<b>1,276</b>	<b>0,405</b>	<b>3,242</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	0,428	0,449	0,143	1,140
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
5	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,451</b>	<b>0,474</b>	<b>0,150</b>	<b>1,203</b>
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,555</b>	<b>0,583</b>	<b>0,185</b>	<b>1,480</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,060	0,063	0,020	0,160
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>0,143</b>	<b>0,150</b>	<b>0,048</b>	<b>0,382</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,015	0,016	0,005	0,040
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,023	0,024	0,008	0,060
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,068	0,071	0,023	0,180
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>Всего</b>	<b>2018</b>	<b>31,824</b>	<b>33,416</b>	<b>10,608</b>	<b>84,865</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>24,125</b>	<b>25,331</b>	<b>8,042</b>	<b>64,333</b>
1	Дзержинского, 3 г. Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева,16 г.Ялта	2,663	2,796	0,888	7,100
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,998	1,047	0,333	2,660
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	1,710	1,796	0,570	4,560
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,140	1,197	0,380	3,040
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,013	1,063	0,338	2,700
10	Блюхера, 40 г. Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,090	0,095	0,030	0,240
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,718	1,803	0,573	4,580
14	кот. пгт.Никита	0,503	0,528	0,168	1,340
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,780	0,819	0,260	2,080
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,523	1,599	0,508	4,060
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,750	0,788	0,250	2,000
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,848	0,890	0,283	2,260
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>4,322</b>	<b>4,538</b>	<b>1,441</b>	<b>11,526</b>
1	п.Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
35	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,710</b>	<b>0,745</b>	<b>0,237</b>	<b>1,892</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
2	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
3	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,451</b>	<b>0,474</b>	<b>0,150</b>	<b>1,203</b>
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,555</b>	<b>0,583</b>	<b>0,185</b>	<b>1,480</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,,	0,059	0,061	0,020	0,156
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,,	0,014	0,014	0,005	0,036
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,020	0,020	0,007	0,052
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,006	0,006	0,002	0,016
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,014	0,014	0,005	0,036
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,020	0,020	0,007	0,052

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,018	0,019	0,006	0,048
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,028	0,029	0,009	0,074
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,014	0,014	0,005	0,036
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,026	0,027	0,009	0,068
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,026	0,027	0,009	0,068
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,006	0,006	0,002	0,016
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,021	0,022	0,007	0,056
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,,	0,004	0,004	0,001	0,010
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,009	0,003	0,022
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,007	0,007	0,002	0,018
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>1,258</b>	<b>1,321</b>	<b>0,419</b>	<b>3,355</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,030	0,032	0,010	0,080
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,143	0,150	0,048	0,380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,030	0,032	0,010	0,080
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	0,045	0,047	0,015	0,120
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,120	0,126	0,040	0,320
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,158	0,165	0,053	0,420
8	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
12	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,060	0,063	0,020	0,160
<b>Всего</b>	<b>2019</b>	<b>31,254</b>	<b>32,817</b>	<b>10,418</b>	<b>83,344</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>22,868</b>	<b>24,011</b>	<b>7,623</b>	<b>60,981</b>
1	Дзержинского, 3 г. Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева, 16 г. Ялта	2,078	2,181	0,693	5,540
3	Свердлова, 75 г. Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г. Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г. Ялта	1,013	1,063	0,338	2,700
6	Тимирязева, 4 г. Ялта	1,043	1,095	0,348	2,780
7	Чкалова, 11 г. Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г. Ялта	1,148	1,205	0,383	3,060
9	Изобильная, 7 г. Ялта	1,020	1,071	0,340	2,720
10	Блюхера, 40 г. Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г. Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт. Ливадия	0,053	0,055	0,018	0,140
13	16 апреля 1944г, 2 пгт. Массандра	1,740	1,827	0,580	4,640
14	кот. пгт. Никита	0,488	0,512	0,163	1,300
15	Подвойского, 19 пгт. Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра	0,788	0,827	0,263	2,100
17	ул. Школьная, 27А пгт. Гаспра	1,530	1,607	0,510	4,080
18	ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г. Алушка	0,765	0,803	0,255	2,040
20	кот. пос. Санаторный, 1 пгт. Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот. Терлецкого, 27 пгт. Форос	0,848	0,890	0,283	2,260
22	Советская, 11А пгт. Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича, 12А пгт. Каптивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Октябрьская, 6а пгт. Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
26	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,823</b>	<b>4,014</b>	<b>1,274</b>	<b>10,193</b>
1	ул. Мангарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
14	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,451</b>	<b>0,474</b>	<b>0,150</b>	<b>1,203</b>
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,014	0,014	0,005	0,036
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,020	0,020	0,007	0,052
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,006	0,006	0,002	0,016
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,014	0,014	0,005	0,036
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,018	0,019	0,006	0,048
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,028	0,029	0,009	0,074
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,014	0,014	0,005	0,036

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,026	0,027	0,009	0,068
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,026	0,027	0,009	0,068
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,006	0,006	0,002	0,016
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,021	0,022	0,007	0,056
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,004	0,004	0,001	0,010
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,009	0,003	0,022
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,007	0,007	0,002	0,018
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
<b>VI</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>3,009</b>	<b>3,159</b>	<b>1,003</b>	<b>8,023</b>
<b>I</b>	<b>Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)</b>	<b>0,038</b>	<b>0,039</b>	<b>0,013</b>	<b>0,100</b>
1	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,068	0,071	0,023	0,180
2	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,210	0,221	0,070	0,560
3	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,045	0,047	0,015	0,120
4	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,068	0,071	0,023	0,180
5	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,120	0,126	0,040	0,320



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,158	0,165	0,053	0,420
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,060	0,063	0,020	0,160
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	0,143	0,150	0,048	0,380
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	0,188	0,197	0,063	0,500
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	0,375	0,394	0,125	1,000
12	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,008	0,008	0,003	0,020
13	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
15	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
17	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
21	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
22	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
24	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,060	0,063	0,020	0,160
<b>Всего</b>	<b>2020</b>	<b>31,465</b>	<b>33,038</b>	<b>10,488</b>	<b>83,907</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>21,648</b>	<b>22,730</b>	<b>7,216</b>	<b>57,727</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева,16 г.Ялта	1,973	2,071	0,658	5,260
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1,028	1,079	0,343	2,740
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	0,540	0,567	0,180	1,440
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,155	1,213	0,385	3,080
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,028	1,079	0,343	2,740
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,053	0,055	0,018	0,140
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,065	1,118	0,355	2,840
14	кот. пгт.Никита	0,488	0,512	0,163	1,300
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,795	0,835	0,265	2,120
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,538	1,614	0,513	4,100
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,773	0,811	0,258	2,060
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,855	0,898	0,285	2,280
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,834</b>	<b>4,025</b>	<b>1,278</b>	<b>10,223</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,358</b>	<b>0,375</b>	<b>0,119</b>	<b>0,954</b>
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>1,356</b>	<b>1,423</b>	<b>0,452</b>	<b>3,615</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,078	0,082	0,026	0,208
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,047	0,050	0,016	0,126
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,020	0,020	0,007	0,052
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,020	0,021	0,007	0,054
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,065	0,069	0,022	0,174
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,043	0,045	0,014	0,114
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,497</b>	<b>0,521</b>	<b>0,166</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,014	0,014	0,005	0,036
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,020	0,020	0,007	0,052
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,006	0,006	0,002	0,016
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,014	0,014	0,005	0,036
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,018	0,019	0,006	0,048
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,028	0,029	0,009	0,074
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,014	0,014	0,005	0,036
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,026	0,027	0,009	0,068
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,026	0,027	0,009	0,068
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,006	0,006	0,002	0,016
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,021	0,022	0,007	0,056
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,004	0,004	0,001	0,010
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,009	0,003	0,022
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,007	0,007	0,002	0,018
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская б	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>4,027</b>	<b>4,228</b>	<b>1,342</b>	<b>10,737</b>
<b>I</b>					
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,053	0,055	0,018	0,140
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,090	0,095	0,030	0,240
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,278	0,291	0,093	0,740
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднетажной и многоэтажной жилой застройки)	0,060	0,063	0,020	0,160
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднетажной жилой застройки)	0,090	0,095	0,030	0,240
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,120	0,126	0,040	0,320
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,158	0,165	0,053	0,420
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,060	0,063	0,020	0,160
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	0,143	0,150	0,048	0,380
10	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,008	0,008	0,003	0,020
11	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,023	0,024	0,008	0,060
12	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,008	0,008	0,003	0,020
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	0,210	0,221	0,070	0,560
14	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	0,383	0,402	0,128	1,020
15	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	0,165	0,173	0,055	0,440
16	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	0,045	0,047	0,015	0,120
17	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,008	0,008	0,003	0,020
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	0,315	0,331	0,105	0,840
19	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
20	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
21	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
22	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
23	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
24	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
25	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
27	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
28	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
29	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
30	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
31	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,060	0,063	0,020	0,160
32	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	0,188	0,197	0,063	0,500
<b>Всего 2021</b>		<b>30,389</b>	<b>31,908</b>	<b>10,130</b>	<b>81,037</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>19,522</b>	<b>20,498</b>	<b>6,507</b>	<b>52,057</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева,16 г.Ялта	2,100	2,205	0,700	5,600
3	Свердлова, 75 г.Ялта	2,048	2,150	0,683	5,460
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	1,043	1,095	0,348	2,780
6	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,155	1,213	0,385	3,080
8	Изобильная , 7 г.Ялта	1,035	1,087	0,345	2,760
9	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
10	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,053	0,055	0,018	0,140
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,088	1,142	0,363	2,900
13	кот. пгт.Никита	0,488	0,512	0,163	1,300
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,803	0,843	0,268	2,140
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,545	1,622	0,515	4,120
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
18	Сурикова, 6 г.Алупка	0,788	0,827	0,263	2,100
19	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
20	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,855	0,898	0,285	2,280
21	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
22	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
23	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,845</b>	<b>4,037</b>	<b>1,282</b>	<b>10,252</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,113	0,118	0,038	0,300
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,136	0,143	0,045	0,362
2	ул. Лесная 7	0,029	0,031	0,010	0,078
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,009	0,009	0,003	0,024
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,006	0,006	0,002	0,016
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,009	0,009	0,003	0,024
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,358</b>	<b>0,375</b>	<b>0,119</b>	<b>0,954</b>
2	ул. Санаторная 26	0,249	0,261	0,083	0,664
3	ул. Набережная 7	0,082	0,086	0,027	0,218
4	ул. Соловьева 30	0,011	0,012	0,004	0,030
5	ул. Соловьева 9	0,016	0,017	0,005	0,042
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,078	0,082	0,026	0,208
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,047	0,050	0,016	0,126
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,020	0,020	0,007	0,052
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,020	0,021	0,007	0,054
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,065	0,069	0,022	0,174
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,043	0,045	0,014	0,114
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего», ,	0,014	0,014	0,005	0,036
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,020	0,020	0,007	0,052
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,006	0,006	0,002	0,016
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,014	0,014	0,005	0,036
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,018	0,019	0,006	0,048
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,028	0,029	0,009	0,074
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,014	0,014	0,005	0,036
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,026	0,027	0,009	0,068
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,026	0,027	0,009	0,068
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,006	0,006	0,002	0,016
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,021	0,022	0,007	0,056
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,004	0,004	0,001	0,010
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,009	0,003	0,022
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,007	0,007	0,002	0,018
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>5,562</b>	<b>5,840</b>	<b>1,854</b>	<b>14,832</b>
1	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,068	0,071	0,023	0,180
2	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,113	0,118	0,038	0,300
3	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,353	0,370	0,118	0,940
4	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,075	0,079	0,025	0,200
5	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,113	0,118	0,038	0,300
6	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,128	0,134	0,043	0,340
7	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,165	0,173	0,055	0,440
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,068	0,071	0,023	0,180
9	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	0,143	0,150	0,048	0,380
10	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,008	0,008	0,003	0,020
11	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,023	0,024	0,008	0,060
12	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,008	0,008	0,003	0,020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	0,233	0,244	0,078	0,620
14	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	0,390	0,410	0,130	1,040
15	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	0,165	0,173	0,055	0,440
16	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	0,045	0,047	0,015	0,120
17	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	0,533	0,559	0,178	1,420
18	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	0,008	0,008	0,003	0,020
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	0,675	0,709	0,225	1,800
20	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,008	0,008	0,003	0,020
21	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	0,315	0,331	0,105	0,840
22	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
23	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160
24	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
25	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
26	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
27	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
28	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
29	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
30	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
31	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
32	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
33	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
34	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
35	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
36	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,060	0,063	0,020	0,160
37	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	0,195	0,205	0,065	0,520
<b>Всего</b>	<b>2022-2026</b>	<b>28,677</b>	<b>30,111</b>	<b>9,559</b>	<b>76,473</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>16,777</b>	<b>17,616</b>	<b>5,592</b>	<b>44,739</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,465	0,488	0,155	1,240
2	Васильева, 16 г.Ялта	2,100	2,205	0,700	5,600
3	Свердлова, 75 г.Ялта	2,183	2,292	0,728	5,820
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	1,043	1,095	0,348	2,780
5	Чкалова, 11 г.Ялта	0,413	0,433	0,138	1,100



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
6	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,163	1,221	0,388	3,100
7	Изобильная , 7 г.Ялта	1,065	1,118	0,355	2,840
8	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
9	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
10	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,053	0,055	0,018	0,140
11	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,095	1,150	0,365	2,920
12	кот. пгт.Никита	0,488	0,512	0,163	1,300
13	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,335	1,402	0,445	3,560
14	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	1,140	1,197	0,380	3,040
15	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,673	1,756	0,558	4,460
16	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
17	Сурикова, 6 г.Алупка	0,803	0,843	0,268	2,140
18	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,960	1,008	0,320	2,560
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,914</b>	<b>4,110</b>	<b>1,305</b>	<b>10,439</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,075	0,079	0,025	0,200
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,128	0,134	0,043	0,340
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,038	0,039	0,013	0,100
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,358</b>	<b>0,375</b>	<b>0,119</b>	<b>0,954</b>
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
	<b>муниципального образования городской округ Ялта</b>				
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>6,525</b>	<b>6,851</b>	<b>2,175</b>	<b>17,399</b>
1	Котельная №1 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки)	0,128	0,134	0,043	0,340
2	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,195	0,205	0,065	0,520
3	Котельная №3 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,038	0,039	0,013	0,100
4	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,135	0,142	0,045	0,360
5	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,390	0,410	0,130	1,040
6	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,083	0,087	0,028	0,220
7	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,113	0,118	0,038	0,300
8	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,128	0,134	0,043	0,340
9	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,165	0,173	0,055	0,440
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,068	0,071	0,023	0,180
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	0,143	0,150	0,048	0,380
12	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,008	0,008	0,003	0,020
13	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,023	0,024	0,008	0,060
14	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,008	0,008	0,003	0,020
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	0,255	0,268	0,085	0,680
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	0,405	0,425	0,135	1,080
17	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	0,180	0,189	0,060	0,480
18	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	0,045	0,047	0,015	0,120
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	0,540	0,567	0,180	1,440
20	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	0,008	0,008	0,003	0,020
21	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,233	0,244	0,078	0,620
22	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	0,308	0,323	0,103	0,820
23	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	0,675	0,709	0,225	1,800
24	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,008	0,008	0,003	0,020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
25	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	0,315	0,331	0,105	0,840
26	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
27	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,023	0,024	0,008	0,060
28	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	0,090	0,095	0,030	0,240
29	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160
30	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
31	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,045	0,047	0,015	0,120
32	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
33	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,053	0,055	0,018	0,140
34	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,038	0,039	0,013	0,100
35	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
36	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
37	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
38	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
39	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
40	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
41	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
42	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
43	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
44	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
<b>Всего</b>	<b>2027-2031</b>	<b>30,215</b>	<b>31,725</b>	<b>10,072</b>	<b>80,572</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>17,795</b>	<b>18,685</b>	<b>5,932</b>	<b>47,453</b>
1	Дзержинского, 3 г. Ялта	0,465	0,488	0,155	1,240
2	Васильева, 16 г. Ялта	2,100	2,205	0,700	5,600
3	Свердлова, 75 г. Ялта	2,280	2,394	0,760	6,080
4	Ломоносова, 55 г. Ялта	1,043	1,095	0,348	2,780
5	Чкалова, 11 г. Ялта	0,435	0,457	0,145	1,160
6	Найдёнова, 8 г. Ялта	1,163	1,221	0,388	3,100
7	Изобильная, 7 г. Ялта	1,193	1,252	0,398	3,180
8	Блюхера, 40 г. Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
9	Щорса, 20 А г. Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
10	Ореанда, 6 пгт. Ливадия	0,060	0,063	0,020	0,160
11	16 апреля 1944г, 2 пгт. Массандра	1,103	1,158	0,368	2,940
12	кот. пгт. Никита	0,488	0,512	0,163	1,300
13	Подвойского, 19 пгт. Гурзуф	1,485	1,559	0,495	3,960
14	ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра	1,650	1,733	0,550	4,400

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
15	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,673	1,756	0,558	4,460
16	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
17	Сурикова, 6 г.Алупка	0,863	0,906	0,288	2,300
18	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,998	1,047	0,333	2,660
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,954</b>	<b>4,152</b>	<b>1,318</b>	<b>10,544</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,098	0,102	0,033	0,260
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,135	0,142	0,045	0,360
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,038	0,039	0,013	0,100
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,075	0,079	0,025	0,200
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,358</b>	<b>0,375</b>	<b>0,119</b>	<b>0,954</b>
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,078	0,082	0,026	0,208
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,047	0,050	0,016	0,126
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,020	0,020	0,007	0,052
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,020	0,021	0,007	0,054
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,065	0,069	0,022	0,174
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,043	0,045	0,014	0,114
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...	0,014	0,014	0,005	0,036
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	0,020	0,020	0,007	0,052
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,006	0,006	0,002	0,016
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,014	0,014	0,005	0,036
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,018	0,019	0,006	0,048
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,028	0,029	0,009	0,074
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,014	0,014	0,005	0,036
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,026	0,027	0,009	0,068
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,026	0,027	0,009	0,068
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,006	0,006	0,002	0,016
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,021	0,022	0,007	0,056
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,020	0,020	0,007	0,052
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,005	0,005	0,002	0,012
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,,	0,004	0,004	0,001	0,010
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,004	0,004	0,001	0,010
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,009	0,003	0,022
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,027	0,028	0,009	0,072
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,007	0,007	0,002	0,018
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,014	0,014	0,005	0,036
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,014	0,014	0,005	0,036
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,003	0,003	0,001	0,008
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,003	0,003	0,001	0,008
3	Морская 6	0,010	0,010	0,003	0,026
4	Ул.Пушкинская,5	0,006	0,006	0,002	0,016
5	Ул.Руданского,8	0,006	0,006	0,002	0,016
6	Ул.Богдановича,1	0,011	0,011	0,004	0,028
7	Ул. Красноармейская 1а	0,003	0,003	0,001	0,008

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>7,004</b>	<b>7,355</b>	<b>2,335</b>	<b>18,679</b>
<b>I</b>					
1	Котельная №1 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной многоэтажной жилой застройки)	0,128	0,134	0,043	0,340
2	Котельная №2 в пгт Гурзуф (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,353	0,370	0,118	0,940
3	Котельная №3 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,038	0,039	0,013	0,100
4	Котельная №4 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,203	0,213	0,068	0,540
5	Котельная №5 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,390	0,410	0,130	1,040
6	Котельная №6 в г.Ялта (строительство многоквартирной среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки)	0,113	0,118	0,038	0,300
7	Котельная №7 в пгт.Гаспра (строительство многоквартирной среднеэтажной жилой застройки)	0,113	0,118	0,038	0,300
8	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	0,128	0,134	0,043	0,340
9	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	0,180	0,189	0,060	0,480
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,075	0,079	0,025	0,200
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	0,143	0,150	0,048	0,380
12	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,008	0,008	0,003	0,020
13	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,023	0,024	0,008	0,060
14	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,008	0,008	0,003	0,020
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	0,255	0,268	0,085	0,680
16	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП 10-го микрорайона	0,593	0,622	0,198	1,580
17	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 21	0,180	0,189	0,060	0,480
18	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Крупская 32	0,045	0,047	0,015	0,120
19	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	0,540	0,567	0,180	1,440
20	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания почты (ул. Кирова 125)	0,008	0,008	0,003	0,020
21	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 25	0,233	0,244	0,078	0,620
22	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. Тимирязева 39/4	0,308	0,323	0,103	0,820
23	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	0,675	0,709	0,225	1,800
24	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,008	0,008	0,003	0,020
25	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	0,315	0,331	0,105	0,840
26	Автоматизированная шкафная котельная по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
27	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,023	0,024	0,008	0,060
28	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	0,090	0,095	0,030	0,240
29	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
30	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
31	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,045	0,047	0,015	0,120
32	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
33	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,053	0,055	0,018	0,140
34	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,038	0,039	0,013	0,100
35	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
36	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
37	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
38	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,120	0,126	0,040	0,320
39	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
40	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блохера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
41	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
42	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
43	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
44	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260



Таблица 12 – Сводный перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии с 1 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Временной период	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
									Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего		
Всего	2016	2093,51	109,94	2143,79	4237,30	100,42	5,02	95,39	33,47	0,00	33,47	84,75	61,92
Всего	2017	2100,44	111,19	2168,20	4268,64	101,94	5,10	96,84	33,98	0,00	33,98	85,37	62,86
Всего	2018	2037,08	113,14	2206,18	4243,26	103,96	5,20	98,76	34,65	0,00	34,65	84,87	64,11
Всего	2019	1936,85	114,38	2230,34	4167,18	96,77	4,84	91,93	32,26	0,00	32,26	83,34	59,68
Всего	2020	1874,68	119,01	2320,68	4195,35	98,46	4,92	93,54	32,82	0,00	32,82	83,91	60,72
Всего	2021	1748,30	118,13	2303,56	4051,87	95,66	4,78	90,88	31,89	0,00	31,89	81,04	58,99
Всего	2022-2026	1370,76	125,79	2452,88	3823,64	92,39	4,62	87,77	30,80	0,00	30,80	76,47	56,97
Всего	2027-2031	1446,26	132,43	2582,35	4028,61	98,37	4,92	93,45	32,79	0,00	32,79	80,57	60,66

Производительность водоподготовительных установок к расчетному сроку составит 98,37 тыс.м³ в год, а отпуск теплоносителя в тепловую сеть – 93,45 тыс.м³ в год.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объёма воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Аварийная подпитка тепловых сетей составит к расчетному сроку 80,57 м³.

## **Второй вариант развития системы теплоснабжения:**

Теплоснабжение индивидуальных жилых зданий, малоэтажных жилых зданий и социальных бюджетных объектов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии, многоэтажных жилых домов и среднеэтажных – с использованием централизованных систем теплоснабжения. Теплоснабжение прочих объектов также предусматривается от индивидуальных блочно-модульных котельных.

Общая структура системы теплоснабжения источников остаётся в том виде, как есть. Источники проходят модернизацию оборудования, для улучшения энергоэффективности и надёжности работы, в качестве реконструкции. Производится замена котлоагрегатов, насосного оборудования, теплообменного – которое исчерпало срок службы и находится в предаварийном состоянии. Внедрение современных систем КИПиА на источниках. Проведение регулировки (наладки) системы теплоснабжения.

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

Перспективные балансы теплоносителя на период до 2031 года в соответствии со 2 вариантом развития системы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 13 – Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии со 2 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>Всего</b>	<b>2016</b>			<b>2093,51</b>	<b>109,94</b>	<b>2143,85</b>	<b>4237,36</b>	<b>100,42</b>	<b>5,02</b>	<b>95,40</b>	<b>33,47</b>	<b>61,92</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1882,17</b>	<b>73,42</b>	<b>1431,79</b>	<b>3313,96</b>	<b>79,47</b>	<b>3,97</b>	<b>75,50</b>	<b>26,49</b>	<b>49,01</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	309,60	7,82	152,39	462	10,48	0,524	9,95	3,49	6,46
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	90,15	1,96	38,18	128	2,91	0,146	2,76	0,97	1,79
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	41,47	10,01	195,28	237	5,37	0,268	5,10	1,79	3,31
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	98,90	2,68	52,21	151	3,43	0,171	3,26	1,14	2,11
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,30	5,02	97,89	133	3,02	0,151	2,87	1,01	1,86
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,01	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	123,62	5,12	99,83	223	5,07	0,253	4,81	1,69	3,13
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,58	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,01	5,21	101,65	176	3,98	0,199	3,78	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	67,02	1,77	34,54	102	2,30	0,115	2,19	0,77	1,42
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	108,67	4,71	91,77	200	4,55	0,227	4,32	1,52	2,80
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,74	57	1,30	0,065	1,24	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	31,72	3,38	65,84	98	6,06	0,303	5,76	2,02	3,74
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	8280	0,00	0,61	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	0,45
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	56,32	2,83	55,15	111	2,53	0,126	2,40	0,84	1,56
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,29	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	закрытая	3024	0,23	0,10	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>П</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>211,34</b>	<b>18,57</b>	<b>362,02</b>	<b>573,36</b>	<b>13,00</b>	<b>0,65</b>	<b>12,35</b>	<b>4,33</b>	<b>8,02</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова,5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,62	0,11	2,15	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	5,90	0,45	8,78	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,78	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,77	0,45	8,78	16	0,35	0,018	0,33	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,04	0,64	12,48	29	0,65	0,032	0,61	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	27,89	2,13	41,54	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,60	1,81	35,30	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,82
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>8,31</b>	<b>162,08</b>	<b>162,08</b>	<b>3,68</b>	<b>0,18</b>	<b>3,49</b>	<b>1,23</b>	<b>2,27</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	н/д	2,90	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	0,79
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
5	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>			<b>0,00</b>	<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>Всего 2017</b>		<b>закрытая</b>		<b>2104,45</b>	<b>110,63</b>	<b>2157,34</b>	<b>4261,79</b>	<b>101,03</b>	<b>5,05</b>	<b>95,98</b>	<b>33,68</b>	<b>62,30</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>1892,55</b>	<b>74,07</b>	<b>1444,35</b>	<b>3336,90</b>	<b>80,05</b>	<b>4,00</b>	<b>76,05</b>	<b>26,68</b>	<b>49,36</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	20,93	2,05	39,91	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	312,96	7,90	154,05	467	10,59	0,530	10,06	3,53	6,53
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	299,76	10,05	195,94	496	11,24	0,562	10,68	3,75	6,93
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	439,16	0,13	2,61	442	10,02	0,501	9,52	3,34	6,18
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	91,67	1,99	38,82	130	2,96	0,148	2,81	0,99	1,83
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	42,75	10,32	201,32	244	5,54	0,277	5,26	1,85	3,41
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	1,85	2,47	48,12	50	1,13	0,057	1,08	0,38	0,70
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	99,23	2,69	52,38	152	3,44	0,172	3,27	1,15	2,12
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	35,53	5,05	98,54	134	3,04	0,152	2,89	1,01	1,88
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	11,89	1,18	23,01	35	0,79	0,040	0,75	0,26	0,49
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	5,05	0,38	7,37	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	125,12	5,18	101,04	226	5,13	0,256	4,87	1,71	3,16
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	36,20	1,58	30,76	67	1,52	0,076	1,44	0,51	0,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,05	5,22	101,71	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	67,78	1,79	34,93	103	2,33	0,116	2,21	0,78	1,44
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	109,27	4,73	92,28	202	4,57	0,229	4,34	1,52	2,82
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	21,59	1,83	35,74	57	1,30	0,065	1,24	0,43	0,80
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	8280	32,18	3,43	66,80	99	6,15	0,307	5,84	2,05	3,79
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	закрытая	8280	0,00	0,61	11,86	12	0,74	0,037	0,70	0,25	0,45
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	закрытая	3024	56,62	2,84	55,44	112	2,54	0,127	2,41	0,85	1,57
22	Советская,11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	2,57	0,41	8,02	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,54	0,32	6,29	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	1,17	0,20	3,82	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,18	0,35	6,89	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,27	0,25	4,86	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	закрытая	3024	0,23	0,10	1,89	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>закрытая</b>		<b>211,89</b>	<b>18,61</b>	<b>362,94</b>	<b>574,83</b>	<b>13,04</b>	<b>0,65</b>	<b>12,39</b>	<b>4,35</b>	<b>8,04</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,68	0,11	2,19	5	0,11	0,006	0,10	0,04	0,07
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,02	0,46	8,95	15	0,34	0,017	0,32	0,11	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,86	0,54	10,43	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,83	0,45	8,86	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,09	0,64	12,52	29	0,65	0,032	0,62	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	27,97	2,14	41,65	70	1,58	0,079	1,50	0,53	0,97
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,71	1,82	35,46	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,83
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>закрытая</b>			<b>8,31</b>	<b>162,08</b>	<b>162,08</b>	<b>3,68</b>	<b>0,18</b>	<b>3,49</b>	<b>1,23</b>	<b>2,27</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	закрытая	3024	н/д	2,90	56,55	57	1,28	0,064	1,22	0,43	0,79
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
4	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
5	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>закрытая</b>		<b>0,00</b>	<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	0,00	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>закрытая</b>		<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)», ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>закрытая</b>			<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>Всего 2018</b>				<b>6656,98</b>	<b>112,05</b>	<b>2185,00</b>	<b>8841,98</b>	<b>200,54</b>	<b>10,03</b>	<b>190,51</b>	<b>66,85</b>	<b>123,66</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>6442,17</b>	<b>74,66</b>	<b>1455,79</b>	<b>7897,96</b>	<b>179,13</b>	<b>8,96</b>	<b>170,17</b>	<b>59,71</b>	<b>110,46</b>
1	Держинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,39	2,05	39,91	40	0,91	0,046	0,87	0,30	0,56
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	34,09	8,07	157,35	191	4,34	0,217	4,12	1,45	2,68
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1471,70	10,05	195,94	1668	37,82	1,891	35,93	12,61	23,32
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	7,45	0,13	2,61	10	0,23	0,011	0,22	0,08	0,14
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	18,46	2,02	39,47	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	3378,34	10,59	206,48	3585	81,30	4,065	77,24	27,10	50,14
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,29	2,47	48,12	50	1,14	0,057	1,09	0,38	0,71
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	25,92	2,70	52,58	78	1,78	0,089	1,69	0,59	1,10
9	Изобильная , 7 г.Ялта	закрытая	3024	73,23	5,09	99,18	172	3,91	0,196	3,71	1,30	2,41
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	919,69	5,24	102,27	1022	23,18	1,159	22,02	7,73	14,29
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,54	5,22	101,71	176	4,00	0,200	3,80	1,33	2,47
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	77,84	1,81	35,32	113	2,57	0,128	2,44	0,86	1,58
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	99,68	4,76	92,79	192	4,37	0,218	4,15	1,46	2,69
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	23,63	3,48	67,77	91	2,07	0,104	1,97	0,69	1,28
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	47,22	2,86	55,71	103	2,33	0,117	2,22	0,78	1,44
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	1,74	0,41	8,02	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,21	0,32	6,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	закрытая	3024	0,74	0,20	3,82	5	0,10	0,005	0,10	0,03	0,06
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,39	0,35	6,89	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,61	0,25	4,86	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>212,45</b>	<b>18,66</b>	<b>363,86</b>	<b>576,31</b>	<b>13,07</b>	<b>0,65</b>	<b>12,42</b>	<b>4,36</b>	<b>8,06</b>
1	п.Тольятти, 13-а	закрытая	3024	21,39	0,71	13,85	35	0,80	0,040	0,76	0,27	0,49
2	ул. Изобильная 9а	закрытая	3024	20,01	0,66	12,87	33	0,75	0,037	0,71	0,25	0,46
3	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	ул. Держинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
5	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,73	0,11	2,24	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
7	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
10	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
11	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
13	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
14	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
15	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,14	0,47	9,13	15	0,35	0,017	0,33	0,12	0,21
16	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	2,94	0,55	10,73	14	0,31	0,016	0,29	0,10	0,19
17	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
18	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
19	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
20	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,90	0,46	8,94	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
21	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
23	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
24	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
25	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
26	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
27	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
28	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
30	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,13	0,64	12,55	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
31	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,05	2,14	41,77	70	1,58	0,079	1,50	0,53	0,98
32	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
33	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,82	1,83	35,62	59	1,35	0,067	1,28	0,45	0,83
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
35	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
36	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
37	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
38	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>4,85</b>	<b>94,61</b>	<b>94,61</b>	<b>2,15</b>	<b>0,11</b>	<b>2,04</b>	<b>0,72</b>	<b>1,32</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	закрытая	3024	н/д	3,46	67,47	67	1,53	0,077	1,45	0,51	0,94
2	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
3	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
4	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	н/д	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,80</b>	<b>74,01</b>	<b>74,01</b>	<b>1,68</b>	<b>0,08</b>	<b>1,59</b>	<b>0,56</b>	<b>1,04</b>
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>2,37</b>	<b>4,24</b>	<b>82,77</b>	<b>85,14</b>	<b>1,93</b>	<b>0,10</b>	<b>1,83</b>	<b>0,64</b>	<b>1,19</b>
1	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
3	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
4	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
<b>Всего 2019</b>				<b>6717,70</b>	<b>112,86</b>	<b>2200,77</b>	<b>8918,47</b>	<b>202,27</b>	<b>10,11</b>	<b>192,16</b>	<b>67,42</b>	<b>124,73</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>6540,71</b>	<b>75,22</b>	<b>1466,82</b>	<b>8007,52</b>	<b>181,61</b>	<b>9,08</b>	<b>172,53</b>	<b>60,54</b>	<b>111,99</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,39	2,05	39,91	40	0,91	0,046	0,87	0,30	0,56
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	35,15	8,32	162,24	197	4,48	0,224	4,25	1,49	2,76
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1471,70	10,05	195,94	1668	37,82	1,891	35,93	12,61	23,32
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	7,45	0,13	2,61	10	0,23	0,011	0,22	0,08	0,14
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	18,77	2,06	40,11	59	1,34	0,067	1,27	0,45	0,82
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	3462,86	10,85	211,65	3675	83,34	4,167	79,17	27,78	51,39
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,29	2,47	48,12	50	1,14	0,057	1,09	0,38	0,71
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	26,00	2,71	52,75	79	1,79	0,089	1,70	0,60	1,10
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	73,69	5,12	99,80	173	3,93	0,197	3,74	1,31	2,43
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	930,57	5,31	103,48	1034	23,45	1,173	22,28	7,82	14,46
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,54	5,22	101,71	176	4,00	0,200	3,80	1,33	2,47
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	78,70	1,83	35,71	114	2,59	0,130	2,47	0,86	1,60
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	100,23	4,78	93,29	194	4,39	0,219	4,17	1,46	2,71
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	23,97	3,52	68,73	93	2,10	0,105	2,00	0,70	1,30
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	47,47	2,87	56,00	103	2,35	0,117	2,23	0,78	1,45
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	1,74	0,41	8,02	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,21	0,32	6,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,39	0,35	6,89	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,61	0,25	4,86	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>П</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>171,60</b>	<b>17,34</b>	<b>338,06</b>	<b>509,67</b>	<b>11,56</b>	<b>0,58</b>	<b>10,98</b>	<b>3,85</b>	<b>7,13</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,79	0,12	2,29	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,26	0,48	9,31	16	0,35	0,018	0,34	0,12	0,22
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,02	0,57	11,02	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	6,96	0,46	9,02	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,18	0,65	12,59	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,13	2,15	41,89	70	1,59	0,079	1,51	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	23,92	1,83	35,78	60	1,35	0,068	1,29	0,45	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>3,09</b>	<b>60,16</b>	<b>60,16</b>	<b>1,36</b>	<b>0,07</b>	<b>1,30</b>	<b>0,45</b>	<b>0,84</b>
1	ул. Строителей 27	закрытая	3024	н/д	0,64	12,48	12	0,28	0,014	0,27	0,09	0,17
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>5,39</b>	<b>9,67</b>	<b>188,61</b>	<b>194,00</b>	<b>4,40</b>	<b>0,22</b>	<b>4,18</b>	<b>1,47</b>	<b>2,71</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
4	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
<b>Всего 2020</b>				<b>6818,36</b>	<b>113,76</b>	<b>2218,32</b>	<b>9036,68</b>	<b>204,95</b>	<b>10,25</b>	<b>194,70</b>	<b>68,32</b>	<b>126,39</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>6640,45</b>	<b>76,07</b>	<b>1483,46</b>	<b>8123,91</b>	<b>184,25</b>	<b>9,21</b>	<b>175,04</b>	<b>61,42</b>	<b>113,62</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,39	2,05	39,91	40	0,91	0,046	0,87	0,30	0,56
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	36,59	8,66	168,87	205	4,66	0,233	4,43	1,55	2,87
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1471,70	10,05	195,94	1668	37,82	1,891	35,93	12,61	23,32
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	7,45	0,13	2,61	10	0,23	0,011	0,22	0,08	0,14
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	19,07	2,09	40,75	60	1,36	0,068	1,29	0,45	0,84
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	3547,37	11,12	216,81	3764	85,37	4,269	81,10	28,46	52,65
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,29	2,47	48,12	50	1,14	0,057	1,09	0,38	0,71
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	26,10	2,72	52,95	79	1,79	0,090	1,70	0,60	1,11

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	74,17	5,15	100,45	175	3,96	0,198	3,76	1,32	2,44
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	941,51	5,37	104,70	1046	23,73	1,186	22,54	7,91	14,63
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,54	5,22	101,71	176	4,00	0,200	3,80	1,33	2,47
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	79,56	1,85	36,10	116	2,62	0,131	2,49	0,87	1,62
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	100,77	4,81	93,80	195	4,41	0,221	4,19	1,47	2,72
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	24,31	3,57	69,70	94	2,13	0,107	2,03	0,71	1,31
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	47,70	2,89	56,28	104	2,36	0,118	2,24	0,79	1,45
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	закрытая	3024	1,74	0,41	8,02	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	закрытая	3024	0,00	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,21	0,32	6,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,39	0,35	6,89	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	закрытая	3024	1,61	0,25	4,86	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>172,16</b>	<b>17,38</b>	<b>338,98</b>	<b>511,14</b>	<b>11,59</b>	<b>0,58</b>	<b>11,01</b>	<b>3,86</b>	<b>7,15</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,85	0,12	2,33	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,38	0,49	9,49	16	0,36	0,018	0,34	0,12	0,22
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,10	0,58	11,32	14	0,33	0,016	0,31	0,11	0,20
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,02	0,47	9,10	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блохера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,22	0,65	12,62	29	0,65	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,21	2,15	42,01	70	1,59	0,080	1,51	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,03	1,84	35,94	60	1,36	0,068	1,29	0,45	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	0,00	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	0,00	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	0,00	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	0,00	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>			<b>0,00</b>	<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>5,75</b>	<b>10,31</b>	<b>201,09</b>	<b>206,84</b>	<b>4,69</b>	<b>0,23</b>	<b>4,46</b>	<b>1,56</b>	<b>2,89</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
2	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
4	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блохера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
11	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
<b>Всего 2021</b>				<b>6907,03</b>	<b>114,70</b>	<b>2236,65</b>	<b>9143,68</b>	<b>207,38</b>	<b>10,37</b>	<b>197,01</b>	<b>69,13</b>	<b>127,88</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>6728,17</b>	<b>76,25</b>	<b>1486,80</b>	<b>8214,96</b>	<b>186,32</b>	<b>9,32</b>	<b>177,00</b>	<b>62,11</b>	<b>114,89</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,39	2,05	39,91	40	0,91	0,046	0,87	0,30	0,56
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	38,41	9,09	177,26	216	4,89	0,245	4,65	1,63	3,02
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1471,70	10,05	195,94	1668	37,82	1,891	35,93	12,61	23,32
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	закрытая	3024	7,45	0,13	2,61	10	0,23	0,011	0,22	0,08	0,14
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	19,37	2,12	41,40	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	3631,89	11,38	221,98	3854	87,41	4,370	83,04	29,14	53,90
7	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,29	2,47	48,12	50	1,14	0,057	1,09	0,38	0,71
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	26,18	2,72	53,12	79	1,80	0,090	1,71	0,60	1,11
9	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	74,64	5,18	101,09	176	3,99	0,199	3,79	1,33	2,46
10	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
11	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	941,61	5,37	104,71	1046	23,73	1,187	22,54	7,91	14,63
14	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	74,71	5,23	101,94	177	4,01	0,200	3,81	1,34	2,47
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	80,42	1,87	36,49	117	2,65	0,133	2,52	0,88	1,64
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	101,32	4,84	94,31	196	4,44	0,222	4,21	1,48	2,74
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
19	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	24,64	3,62	70,66	95	2,16	0,108	2,05	0,72	1,33
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	закрытая	3024	0,00	0,61	11,86	12	0,27	0,013	0,26	0,09	0,17
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	47,95	2,90	56,57	105	2,37	0,119	2,25	0,79	1,46
22	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	1,21	0,32	6,29	8	0,17	0,009	0,16	0,06	0,10
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	закрытая	3024	2,39	0,35	6,89	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
24	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	1,61	0,25	4,86	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>172,71</b>	<b>17,43</b>	<b>339,90</b>	<b>512,61</b>	<b>11,63</b>	<b>0,58</b>	<b>11,04</b>	<b>3,88</b>	<b>7,17</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	1,01	0,14	2,73	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,18	0,60	11,61	15	0,34	0,017	0,32	0,11	0,21
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	0,99	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,36	0,20	3,90	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п. Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,..	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>6,15</b>	<b>11,03</b>	<b>215,15</b>	<b>221,31</b>	<b>5,02</b>	<b>0,25</b>	<b>4,77</b>	<b>1,67</b>	<b>3,10</b>
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
2	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
4	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
6	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
8	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
12	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
13	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
<b>Всего</b>	<b>2022-2026</b>			<b>7774,16</b>	<b>122,41</b>	<b>2386,98</b>	<b>10161,14</b>	<b>230,45</b>	<b>11,52</b>	<b>218,93</b>	<b>76,82</b>	<b>142,11</b>

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>7592,14</b>	<b>81,93</b>	<b>1597,54</b>	<b>9189,67</b>	<b>208,42</b>	<b>10,42</b>	<b>198,00</b>	<b>69,47</b>	<b>128,53</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,40	2,09	40,82	41	0,93	0,047	0,89	0,31	0,58
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	48,51	11,48	223,86	272	6,18	0,309	5,87	2,06	3,81
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1523,26	10,40	202,80	1726	39,15	1,957	37,19	13,05	24,14
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	19,37	2,12	41,40	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	4379,83	13,73	267,69	4648	105,41	5,270	100,14	35,14	65,00
6	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,55	2,74	53,50	56	1,27	0,064	1,21	0,42	0,78
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	26,31	2,74	53,38	80	1,81	0,090	1,72	0,60	1,11
8	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	77,28	5,37	104,66	182	4,13	0,206	3,92	1,38	2,54
9	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
10	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	956,87	5,46	106,41	1063	24,12	1,206	22,91	8,04	14,87
13	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
14	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	75,60	5,29	103,15	179	4,05	0,203	3,85	1,35	2,50
15	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	113,94	2,65	51,70	166	3,76	0,188	3,57	1,25	2,32
16	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	109,55	5,23	101,97	212	4,80	0,240	4,56	1,60	2,96
17	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
18	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	25,21	3,71	72,30	98	2,21	0,111	2,10	0,74	1,36
19	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	53,48	3,24	63,10	117	2,64	0,132	2,51	0,88	1,63
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>174,94</b>	<b>17,79</b>	<b>346,98</b>	<b>521,93</b>	<b>11,84</b>	<b>0,59</b>	<b>11,25</b>	<b>3,95</b>	<b>7,30</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	2,77	0,38	7,47	10	0,23	0,012	0,22	0,08	0,14
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,55	0,66	12,95	17	0,37	0,019	0,36	0,12	0,23
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	1,05	0,48	9,33	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,40	0,22	4,34	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блохера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,66	0,28	5,46	9	0,21	0,010	0,20	0,07	0,13
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,»	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>7,08</b>	<b>12,70</b>	<b>247,66</b>	<b>254,74</b>	<b>5,78</b>	<b>0,29</b>	<b>5,49</b>	<b>1,93</b>	<b>3,56</b>
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	закрытая	3024	0,34	0,61	11,86	12	0,28	0,014	0,26	0,09	0,17
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	0,18	0,32	6,29	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская ба пгт.Олива	закрытая	3024	0,20	0,35	6,89	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,10
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	0,14	0,25	4,86	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
9	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
11	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,37	0,66	12,87	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
<b>Всего</b>	<b>2027-2031</b>			<b>8487,27</b>	<b>130,34</b>	<b>2541,65</b>	<b>11028,91</b>	<b>250,14</b>	<b>12,51</b>	<b>237,63</b>	<b>83,38</b>	<b>154,25</b>



№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>			<b>8303,70</b>	<b>89,50</b>	<b>1745,34</b>	<b>10049,04</b>	<b>227,91</b>	<b>11,40</b>	<b>216,52</b>	<b>75,97</b>	<b>140,55</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	закрытая	3024	0,40	2,09	40,82	41	0,93	0,047	0,89	0,31	0,58
2	Васильева, 16 г.Ялта	закрытая	3024	61,10	14,46	281,97	343	7,78	0,389	7,39	2,59	4,80
3	Свердлова, 75 г.Ялта	закрытая	3024	1564,27	10,68	208,26	1773	40,20	2,010	38,19	13,40	24,79
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	закрытая	3024	19,37	2,12	41,40	61	1,38	0,069	1,31	0,46	0,85
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	закрытая	3024	4968,10	15,57	303,65	5272	119,56	5,978	113,58	39,85	73,73
6	Чкалова, 11 г.Ялта	закрытая	3024	2,66	2,87	55,88	59	1,33	0,066	1,26	0,44	0,82
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	закрытая	3024	26,31	2,74	53,38	80	1,81	0,090	1,72	0,60	1,11
8	Изобильная, 7 г.Ялта	закрытая	3024	86,18	5,99	116,71	203	4,60	0,230	4,37	1,53	2,84
9	Блюхера, 40 г.Ялта	закрытая	3024	5,22	1,18	23,01	28	0,64	0,032	0,61	0,21	0,39
10	Щорса, 20 А г.Ялта	закрытая	3024	0,00	0,71	13,91	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,19
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	закрытая	3024	1,62	0,38	7,37	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,13
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	закрытая	3024	960,55	5,48	106,82	1067	24,21	1,210	23,00	8,07	14,93
13	кот. пгт.Никита	закрытая	3024	151,05	1,58	30,76	182	4,12	0,206	3,92	1,37	2,54
14	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	закрытая	3024	77,39	5,41	105,59	183	4,15	0,207	3,94	1,38	2,56
15	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	закрытая	3024	165,07	3,84	74,91	240	5,44	0,272	5,17	1,81	3,36
16	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	закрытая	3024	109,55	5,23	101,97	212	4,80	0,240	4,56	1,60	2,96
17	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	закрытая	3024	22,09	1,83	35,74	58	1,31	0,066	1,25	0,44	0,81
18	Сурикова, 6 г.Алупка	закрытая	3024	26,98	3,97	77,37	104	2,37	0,118	2,25	0,79	1,46
19	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	закрытая	3024	55,80	3,38	65,83	122	2,76	0,138	2,62	0,92	1,70
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>			<b>176,41</b>	<b>17,99</b>	<b>350,80</b>	<b>527,21</b>	<b>11,96</b>	<b>0,60</b>	<b>11,36</b>	<b>3,99</b>	<b>7,37</b>
1	ул. Манагарова, 5	закрытая	3024	1,94	0,33	6,44	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
2	ул. Дзержинского, 21	закрытая	3024	0,15	0,02	0,39	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
3	ул. Ореховая, 31	закрытая	3024	2,91	0,12	2,38	5	0,12	0,006	0,11	0,04	0,07
4	ул. Крупская, 48	закрытая	3024	6,32	0,70	13,65	20	0,45	0,023	0,43	0,15	0,28
5	ул. Малышева, 6-а	закрытая	3024	3,61	0,50	9,76	13	0,30	0,015	0,29	0,10	0,19
6	ул. Ленинградская, 14	закрытая	3024	1,91	0,12	2,39	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
7	ул. Ленинградская, 13	закрытая	3024	1,61	0,11	2,19	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
8	ул. Чернова, 24	закрытая	3024	0,81	0,18	3,51	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
9	ул. Красноармейская, 56	закрытая	3024	1,60	0,14	2,73	4	0,10	0,005	0,09	0,03	0,06
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	закрытая	3024	0,76	0,50	9,75	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
11	ул. Ворошилова 6; 2	закрытая	3024	1,61	0,41	8,00	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,13
12	ул. Кирова 134-138	закрытая	3024	2,75	0,52	10,14	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18
13	ул. Щербака 21	закрытая	3024	6,50	0,50	9,67	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
14	ул. Ливадийская 2-4	закрытая	3024	3,84	0,72	13,99	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
15	пер. Красноармейский 4	закрытая	3024	2,31	0,36	7,02	9	0,21	0,011	0,20	0,07	0,13

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
16	ул. Красноармейская 36	закрытая	3024	1,37	0,83	16,19	18	0,40	0,020	0,38	0,13	0,25
17	ул. Таврическая 13	закрытая	3024	1,02	0,45	8,78	10	0,22	0,011	0,21	0,07	0,14
18	ул. Теплая балка 5,6	закрытая	3024	7,09	0,47	9,18	16	0,37	0,018	0,35	0,12	0,23
19	ул. Украинская 2	закрытая	3024	3,42	0,36	7,02	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
20	ул. Курчатова, 10-а	закрытая	3024	1,69	0,19	3,71	5	0,12	0,006	0,12	0,04	0,08
21	ул. Курчатова, 14+12	закрытая	3024	1,05	0,48	9,33	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
22	ул. К. Цеткин 21,23	закрытая	3024	1,88	0,45	8,78	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
23	ул. Гоголя, 24	закрытая	3024	6,57	0,62	12,09	19	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
24	ул. Спендиарова, 10	закрытая	3024	0,40	0,22	4,34	5	0,11	0,005	0,10	0,04	0,07
25	ул. Садовая, 21	закрытая	3024	2,06	0,08	1,56	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
26	ул. Таврическая ,25	закрытая	3024	0,09	0,72	14,04	14	0,32	0,016	0,30	0,11	0,20
27	ул. Блохера 15, Грибоед,2	закрытая	3024	5,90	0,64	12,48	18	0,42	0,021	0,40	0,14	0,26
28	ул. Строителей, 1	закрытая	3024	16,27	0,65	12,66	29	0,66	0,033	0,62	0,22	0,40
29	ул. Красноармейская, 44	закрытая	3024	28,29	2,16	42,13	70	1,60	0,080	1,52	0,53	0,98
30	ул. Сеченова, 25	закрытая	3024	22,14	1,06	20,67	43	0,97	0,049	0,92	0,32	0,60
31	ул. Суворовская, 20	закрытая	3024	24,14	1,85	36,10	60	1,37	0,068	1,30	0,46	0,84
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	закрытая	3024	6,20	0,23	4,49	11	0,24	0,012	0,23	0,08	0,15
33	п.Никита	закрытая	3024	1,95	0,65	12,68	15	0,33	0,017	0,32	0,11	0,20
34	ул. ЮБШ, 44В	закрытая	3024	3,99	0,31	5,96	10	0,23	0,011	0,21	0,08	0,14
35	пер. Курчатова, 7а	закрытая	3024	1,48	0,22	4,29	6	0,13	0,007	0,12	0,04	0,08
36	ул. ЮБШ, 44Г	закрытая	3024	0,78	0,12	2,34	3	0,07	0,004	0,07	0,02	0,04
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>				<b>1,39</b>	<b>27,14</b>	<b>27,14</b>	<b>0,62</b>	<b>0,03</b>	<b>0,58</b>	<b>0,21</b>	<b>0,38</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	закрытая	3024	н/д	0,93	18,14	18	0,41	0,021	0,39	0,14	0,25
2	ул. Лесная 7	закрытая	3024	н/д	0,20	3,90	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05
3	ул. Вр. Михайловых 12	закрытая	3024	н/д	0,06	1,21	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	закрытая	3024	н/д	0,05	0,98	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	закрытая	3024	н/д	0,04	0,78	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,17	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>				<b>2,45</b>	<b>47,68</b>	<b>47,68</b>	<b>1,08</b>	<b>0,05</b>	<b>1,03</b>	<b>0,36</b>	<b>0,67</b>
2	ул. Санаторная 26	закрытая	3024	н/д	1,70	33,15	33	0,75	0,038	0,71	0,25	0,46
3	ул. Набережная 7	закрытая	3024	н/д	0,56	10,92	11	0,25	0,012	0,24	0,08	0,15
4	ул. Соловьева 30	закрытая	3024	н/д	0,08	1,46	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
5	ул. Соловьева 9	закрытая	3024	н/д	0,11	2,15	2	0,05	0,002	0,05	0,02	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>				<b>2,48</b>	<b>48,39</b>	<b>48,39</b>	<b>1,10</b>	<b>0,05</b>	<b>1,04</b>	<b>0,37</b>	<b>0,68</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	закрытая	3024	0,00	0,53	10,41	10	0,24	0,012	0,22	0,08	0,15
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	закрытая	3024	0,00	0,32	6,30	6	0,14	0,007	0,14	0,05	0,09
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	закрытая	3024	0,00	0,13	2,63	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	закрытая	3024	0,00	0,10	2,03	2	0,05	0,002	0,04	0,02	0,03
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	закрытая	3024	0,00	0,14	2,71	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	закрытая	3024	0,00	0,41	7,96	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	закрытая	3024	0,00	0,45	8,68	9	0,20	0,010	0,19	0,07	0,12
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	закрытая	3024	0,00	0,29	5,72	6	0,13	0,006	0,12	0,04	0,08
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	закрытая	3024	0,00	0,10	1,95	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>				<b>3,39</b>	<b>66,18</b>	<b>66,18</b>	<b>1,50</b>	<b>0,08</b>	<b>1,43</b>	<b>0,50</b>	<b>0,93</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»...»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , , ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,12	2,39	2	0,05	0,003	0,05	0,02	0,03
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,67	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,17	3,36	3	0,08	0,004	0,07	0,03	0,05
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,04	0,77	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,79	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	закрытая	3024	н/д	0,14	2,65	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,03	0,62	1	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,97	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,02	0,47	0	0,01	0,001	0,01	0,00	0,01
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,84	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,06	1,09	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,02
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,19	3,65	4	0,08	0,004	0,08	0,03	0,05
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,05	0,91	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	закрытая	3024	н/д	0,09	1,82	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>				<b>0,28</b>	<b>5,40</b>	<b>5,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,04</b>	<b>0,08</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	закрытая	3024	н/д	0,02	0,40	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
3	Морская 6	закрытая	3024	н/д	0,06	1,26	1	0,03	0,001	0,03	0,01	0,02
4	Ул.Пушкинская,5	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
5	Ул.Руданского,8	закрытая	3024	н/д	0,04	0,80	1	0,02	0,001	0,02	0,01	0,01
6	Ул.Богдановича,1	закрытая	3024	н/д	0,07	1,39	1	0,03	0,002	0,03	0,01	0,02
7	Ул. Красноармейская 1а	закрытая	3024	н/д	0,02	0,36	0	0,01	0,000	0,01	0,00	0,01
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>			<b>7,17</b>	<b>12,86</b>	<b>250,70</b>	<b>257,87</b>	<b>5,85</b>	<b>0,29</b>	<b>5,56</b>	<b>1,95</b>	<b>3,61</b>
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	закрытая	3024	0,07	0,13	2,61	3	0,06	0,003	0,06	0,02	0,04
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	закрытая	3024	0,34	0,61	11,86	12	0,28	0,014	0,26	0,09	0,17
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,23	0,41	8,02	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	закрытая	3024	0,17	0,31	6,05	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,09
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	закрытая	3024	0,18	0,32	6,29	6	0,15	0,007	0,14	0,05	0,09
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	закрытая	3024	0,11	0,20	3,82	4	0,09	0,004	0,08	0,03	0,05

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год (Нормативные утечки)	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская ба пгт.Олива	закрытая	3024	0,20	0,35	6,89	7	0,16	0,008	0,15	0,05	0,10
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	закрытая	3024	0,14	0,25	4,86	5	0,11	0,006	0,11	0,04	0,07
9	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	закрытая	3024	0,05	0,10	1,89	2	0,04	0,002	0,04	0,01	0,03
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	закрытая	3024	0,17	0,30	5,85	6	0,14	0,007	0,13	0,05	0,08
11	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	закрытая	3024	0,23	0,41	8,00	8	0,19	0,009	0,18	0,06	0,12
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	закрытая	3024	0,45	0,82	15,91	16	0,37	0,019	0,35	0,12	0,23
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	закрытая	3024	0,22	0,40	7,83	8	0,18	0,009	0,17	0,06	0,11
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	закрытая	3024	1,62	2,90	56,55	58	1,32	0,066	1,25	0,44	0,81
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	закрытая	3024	0,38	0,69	13,41	14	0,31	0,016	0,30	0,10	0,19
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	закрытая	3024	0,31	0,56	10,92	11	0,25	0,013	0,24	0,08	0,16
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	закрытая	3024	1,93	3,46	67,47	69	1,57	0,079	1,50	0,52	0,97
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	закрытая	3024	0,36	0,64	12,48	13	0,29	0,015	0,28	0,10	0,18



Таблица 14 – балансы теплоносителя

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
<b>Всего</b>	<b>2016</b>	31,780	33,369	10,593	84,747
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	24,855	26,097	8,285	66,279
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева, 16 г.Ялта	3,465	3,638	1,155	9,240
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,960	1,008	0,320	2,560
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	1,778	1,866	0,593	4,740
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,133	1,189	0,378	3,020
9	Изобильная, 7 г.Ялта	0,998	1,047	0,333	2,660
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,090	0,095	0,030	0,240
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,673	1,756	0,558	4,460
14	кот. пгт.Никита	0,503	0,528	0,168	1,340
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	0,765	0,803	0,255	2,040
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	1,500	1,575	0,500	4,000
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,735	0,772	0,245	1,960
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	0,833	0,874	0,278	2,220
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	4,300	4,515	1,433	11,467
1	п.Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,098	0,102	0,033	0,260
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,518	0,543	0,173	1,380
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
35	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	1,216	1,276	0,405	3,242
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	0,428	0,449	0,143	1,140
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
5	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,451	0,474	0,150	1,203
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,555	0,583	0,185	1,480
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,060	0,063	0,020	0,160
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ VII Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего</b>	<b>2017</b>	31,963	33,562	10,654	85,236
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	25,027	26,278	8,342	66,738
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
2	Васильева,16 г.Ялта	3,503	3,678	1,168	9,340
3	Свердлова, 75 г.Ялта	3,720	3,906	1,240	9,920
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	3,315	3,481	1,105	8,840
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,975	1,024	0,325	2,600

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	1,830	1,922	0,610	4,880
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	1,140	1,197	0,380	3,040
9	Изобильная, 7 г.Ялта	1,005	1,055	0,335	2,680
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,263	0,276	0,088	0,700
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,090	0,095	0,030	0,240
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	1,695	1,780	0,565	4,520
14	кот. пгт.Никита	0,503	0,528	0,168	1,340
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	0,773	0,811	0,258	2,060
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	1,515	1,591	0,505	4,040
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	0,428	0,449	0,143	1,140
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,743	0,780	0,248	1,980
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	0,840	0,882	0,280	2,240
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	0,083	0,087	0,028	0,220
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>4,311</b>	<b>4,527</b>	<b>1,437</b>	<b>11,497</b>
1	п.Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,098	0,102	0,033	0,260
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
35	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	1,216	1,276	0,405	3,242
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	0,428	0,449	0,143	1,140
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
4	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
5	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,451	0,474	0,150	1,203
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,555	0,583	0,185	1,480
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК, .	0,060	0,063	0,020	0,160
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК, ,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>Всего</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	<b>0,041</b>	<b>0,043</b>	<b>0,014</b>	<b>0,108</b>
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская б	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего</b>	<b>2018</b>	<b>66,315</b>	<b>69,631</b>	<b>22,105</b>	<b>176,840</b>
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>59,235</b>	<b>62,196</b>	<b>19,745</b>	<b>157,959</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,300	0,315	0,100	0,800
2	Васильева,16 г.Ялта	1,433	1,504	0,478	3,820
3	Свердлова, 75 г.Ялта	12,510	13,136	4,170	33,360
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,075	0,079	0,025	0,200
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,435	0,457	0,145	1,160
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	26,888	28,232	8,963	71,700
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,585	0,614	0,195	1,560
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,290	1,355	0,430	3,440
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	7,665	8,048	2,555	20,440
14	кот. пгт.Никита	1,365	1,433	0,455	3,640

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
15	Подвойского, 19 пгт. Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра	0,848	0,890	0,283	2,260
17	ул. Школьная, 27А пгт. Гаспра	1,440	1,512	0,480	3,840
18	ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	0,435	0,457	0,145	1,160
19	Сурикова, 6 г. Алушка	0,683	0,717	0,228	1,820
20	кот. пос. Санаторный, 1 пгт. Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот. Терлецкого, 27 пгт. Форос	0,773	0,811	0,258	2,060
22	Советская, 11А пгт. Симеиз	0,075	0,079	0,025	0,200
23	Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,038	0,039	0,013	0,100
26	Октябрьская, 6а пгт. Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
27	Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>4,322</b>	<b>4,538</b>	<b>1,441</b>	<b>11,526</b>
1	п. Тольятти, 13-а	0,263	0,276	0,088	0,700
2	ул. Изобильная 9а	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Манагарова, 5	0,060	0,063	0,020	0,160
4	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
6	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
7	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
11	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
14	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
15	ул. Щербака 21	0,113	0,118	0,038	0,300
16	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
17	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
18	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
19	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
21	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
23	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
25	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
26	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
27	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
28	ул. Таврическая, 25	0,105	0,110	0,035	0,280
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,135	0,142	0,045	0,360
30	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
31	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
32	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
33	ул. Суворовская, 20	0,443	0,465	0,148	1,180
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
35	п. Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
36	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
37	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,710</b>	<b>0,745</b>	<b>0,237</b>	<b>1,892</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	0,503	0,528	0,168	1,340
2	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
3	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,451	0,474	0,150	1,203
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,555	0,583	0,185	1,480
1	МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК,.	0,060	0,063	0,020	0,160
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»,.	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская б	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	0,639	0,670	0,213	1,703
1	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
2	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
3	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
4	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
<b>Всего</b>	<b>2019</b>	66,889	70,233	22,296	178,369
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	60,056	63,059	20,019	160,150
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,300	0,315	0,100	0,800
2	Васильева,16 г.Ялта	1,478	1,551	0,493	3,940
3	Свердлова, 75 г.Ялта	12,510	13,136	4,170	33,360
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,075	0,079	0,025	0,200
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,443	0,465	0,148	1,180
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	27,563	28,941	9,188	73,500
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,593	0,622	0,198	1,580
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,298	1,362	0,433	3,460
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	7,755	8,143	2,585	20,680
14	кот. пгт.Никита	1,365	1,433	0,455	3,640
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,855	0,898	0,285	2,280
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,455	1,528	0,485	3,880
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,435	0,457	0,145	1,160
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,698	0,732	0,233	1,860
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,773	0,811	0,258	2,060
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,075	0,079	0,025	0,200
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,823</b>	<b>4,014</b>	<b>1,274</b>	<b>10,193</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	<b>0,451</b>	<b>0,474</b>	<b>0,150</b>	<b>1,203</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
1	ул. Строителей 27	0,090	0,095	0,030	0,240
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>0,363</b>	<b>0,381</b>	<b>0,121</b>	<b>0,968</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК.,	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
32	МКДОУ №31 МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31 МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	1,455	1,528	0,485	3,880
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
4	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
<b>Все го</b>	<b>2020</b>	67,775	71,164	22,592	180,734
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	60,929	63,976	20,310	162,478
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,300	0,315	0,100	0,800
2	Васильева,16 г.Ялта	1,538	1,614	0,513	4,100
3	Свердлова, 75 г.Ялта	12,510	13,136	4,170	33,360
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,075	0,079	0,025	0,200
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,450	0,473	0,150	1,200
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	28,230	29,642	9,410	75,280

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,593	0,622	0,198	1,580
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,313	1,378	0,438	3,500
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	7,845	8,237	2,615	20,920
14	кот. пгт.Никита	1,365	1,433	0,455	3,640
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,320	1,386	0,440	3,520
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,870	0,914	0,290	2,320
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,463	1,536	0,488	3,900
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,435	0,457	0,145	1,160
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,705	0,740	0,235	1,880
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,780	0,819	0,260	2,080
22	Советская,11А пгт.Симеиз	0,075	0,079	0,025	0,200
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,834</b>	<b>4,025</b>	<b>1,278</b>	<b>10,223</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,105	0,110	0,035	0,280
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>0,204</b>	<b>0,214</b>	<b>0,068</b>	<b>0,543</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,358	0,375	0,119	0,954
2	ул. Санаторная 2б	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,496	0,521	0,165	1,324
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего».,.	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , .	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская б	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	1,551	1,629	0,517	4,137
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
4	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
11	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
<b>Всего</b>	<b>2021</b>	68,578	72,006	22,859	182,874
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	61,612	64,693	20,537	164,299
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,300	0,315	0,100	0,800
2	Васильева,16 г.Ялта	1,620	1,701	0,540	4,320
3	Свердлова, 75 г.Ялта	12,510	13,136	4,170	33,360
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,075	0,079	0,025	0,200
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	28,905	30,350	9,635	77,080
7	Чкалова, 11 г.Ялта	0,375	0,394	0,125	1,000
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,593	0,622	0,198	1,580
9	Изобильная , 7 г.Ялта	1,320	1,386	0,440	3,520
10	Блюхера, 40 г.Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	7,845	8,237	2,615	20,920
14	кот. пгт.Никита	1,365	1,433	0,455	3,640
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,328	1,394	0,443	3,540
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	0,878	0,921	0,293	2,340
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,470	1,544	0,490	3,920
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0,435	0,457	0,145	1,160
19	Сурикова, 6 г.Алупка	0,713	0,748	0,238	1,900
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,090	0,095	0,030	0,240
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,788	0,827	0,263	2,100
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,060	0,063	0,020	0,160
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,068	0,071	0,023	0,180
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,045	0,047	0,015	0,120
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	3,845	4,037	1,282	10,252
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,030	0,032	0,010	0,080
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,113	0,118	0,038	0,300
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,030	0,032	0,010	0,080
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	0,204	0,214	0,068	0,543
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,358	0,375	0,119	0,954
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,496	0,521	0,165	1,324
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VII</b>	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская б	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	1,660	1,743	0,553	4,426
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160
2	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
4	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
6	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
8	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
12	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
13	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
<b>Все го</b>	<b>2022-2026</b>	<b>76,209</b>	<b>80,019</b>	<b>25,403</b>	<b>203,223</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>68,923</b>	<b>72,369</b>	<b>22,974</b>	<b>183,793</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	0,308	0,323	0,103	0,820
2	Васильева,16 г.Ялта	2,040	2,142	0,680	5,440
3	Свердлова, 75 г.Ялта	12,945	13,592	4,315	34,520
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	34,860	36,603	11,620	92,960
6	Чкалова, 11 г.Ялта	0,420	0,441	0,140	1,120
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	0,600	0,630	0,200	1,600
8	Изобильная , 7 г.Ялта	1,365	1,433	0,455	3,640
9	Блюхера, 40 г.Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
10	Щорса, 20 А г.Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	7,973	8,371	2,658	21,260
13	кот. пгт.Никита	1,365	1,433	0,455	3,640
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	1,343	1,410	0,448	3,580
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	1,245	1,307	0,415	3,320
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	1,590	1,670	0,530	4,240
17	ул.Маяковского,11 пгт.Коренз	0,435	0,457	0,145	1,160
18	Сурикова, 6 г.Алупка	0,735	0,772	0,245	1,960
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,878	0,921	0,293	2,340
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>3,914</b>	<b>4,110</b>	<b>1,305</b>	<b>10,439</b>
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,075	0,079	0,025	0,200
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,128	0,134	0,043	0,340
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,038	0,039	0,013	0,100
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,068	0,071	0,023	0,180
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	0,204	0,214	0,068	0,543
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,358	0,375	0,119	0,954
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	0,496	0,521	0,165	1,324
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ,.	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК,.	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ,.	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ VII Ялта</b>	0,041	0,043	0,014	0,108
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII I</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	1,911	2,006	0,637	5,095
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,023	0,024	0,008	0,060
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	0,090	0,095	0,030	0,240
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,045	0,047	0,015	0,120
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,053	0,055	0,018	0,140
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,038	0,039	0,013	0,100
9	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
11	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,098	0,102	0,033	0,260
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260
<b>Всего</b>	<b>2027-2031</b>	<b>82,717</b>	<b>86,853</b>	<b>27,572</b>	<b>220,578</b>
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>75,368</b>	<b>79,136</b>	<b>25,123</b>	<b>200,981</b>
1	Дзержинского, 3 г. Ялта	0,308	0,323	0,103	0,820
2	Васильева, 16 г. Ялта	2,573	2,701	0,858	6,860
3	Свердлова, 75 г. Ялта	13,298	13,962	4,433	35,460
4	Ломоносова, 55 г. Ялта	0,458	0,480	0,153	1,220
5	Тимирязева, 4 г. Ялта	39,540	41,517	13,180	105,440
6	Чкалова, 11 г. Ялта	0,443	0,465	0,148	1,180
7	Найдёнова, 8 г. Ялта	0,600	0,630	0,200	1,600
8	Изобильная, 7 г. Ялта	1,523	1,599	0,508	4,060
9	Блюхера, 40 г. Ялта	0,210	0,221	0,070	0,560
10	Щорса, 20 А г. Ялта	0,105	0,110	0,035	0,280
11	Ореанда, 6 пгт. Ливадия	0,068	0,071	0,023	0,180
12	16 апреля 1944г, 2 пгт. Массандра	8,003	8,403	2,668	21,340
13	кот. пгт. Никита	1,365	1,433	0,455	3,640
14	Подвойского, 19 пгт. Гурзуф	1,373	1,441	0,458	3,660
15	ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра	1,800	1,890	0,600	4,800
16	ул. Школьная, 27А пгт. Гаспра	1,590	1,670	0,530	4,240
17	ул. Маяковского, 11 пгт. Корез	0,435	0,457	0,145	1,160
18	Сурикова, 6 г. Алушка	0,780	0,819	0,260	2,080

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	0,915	0,961	0,305	2,440
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	3,954	4,152	1,318	10,544
1	ул. Манагарова,5	0,060	0,063	0,020	0,160
2	ул. Дзержинского, 21	0,008	0,008	0,003	0,020
3	ул. Ореховая, 31	0,038	0,039	0,013	0,100
4	ул. Крупская, 48	0,150	0,158	0,050	0,400
5	ул. Малышева, 6-а	0,098	0,102	0,033	0,260
6	ул. Ленинградская, 14	0,030	0,032	0,010	0,080
7	ул. Ленинградская, 13	0,030	0,032	0,010	0,080
8	ул. Чернова, 24	0,030	0,032	0,010	0,080
9	ул. Красноармейская, 56	0,030	0,032	0,010	0,080
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,083	0,087	0,028	0,220
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,075	0,079	0,025	0,200
12	ул. Кирова 134-138	0,098	0,102	0,033	0,260
13	ул. Щербака 21	0,120	0,126	0,040	0,320
14	ул. Ливадийская 2-4	0,135	0,142	0,045	0,360
15	пер. Красноармейский 4	0,068	0,071	0,023	0,180
16	ул. Красноармейская 36	0,135	0,142	0,045	0,360
17	ул. Таврическая 13	0,075	0,079	0,025	0,200
18	ул. Теплая балка 5,6	0,120	0,126	0,040	0,320
19	ул. Украинская 2	0,075	0,079	0,025	0,200
20	ул. Курчатова, 10-а	0,038	0,039	0,013	0,100
21	ул. Курчатова, 14+12	0,075	0,079	0,025	0,200
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,083	0,087	0,028	0,220
23	ул. Гоголя, 24	0,143	0,150	0,048	0,380
24	ул. Спендиарова, 10	0,038	0,039	0,013	0,100
25	ул. Садовая, 21	0,030	0,032	0,010	0,080
26	ул. Таврическая ,25	0,105	0,110	0,035	0,280
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,135	0,142	0,045	0,360
28	ул. Строителей, 1	0,218	0,228	0,073	0,580
29	ул. Красноармейская, 44	0,525	0,551	0,175	1,400
30	ул. Сеченова, 25	0,323	0,339	0,108	0,860
31	ул. Суворовская, 20	0,450	0,473	0,150	1,200
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,083	0,087	0,028	0,220
33	п.Никита	0,113	0,118	0,038	0,300
34	ул. ЮБШ, 44В	0,075	0,079	0,025	0,200
35	пер. Курчатова, 7а	0,045	0,047	0,015	0,120
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,023	0,024	0,008	0,060
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	0,204	0,214	0,068	0,543
1	Кот. «Ришелье Шато»	0,135	0,142	0,045	0,360
2	ул. Лесная 7	0,030	0,032	0,010	0,080
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,008	0,008	0,003	0,020
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,008	0,008	0,003	0,020
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,008	0,008	0,003	0,020
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,008	0,008	0,003	0,020
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>	0,358	0,375	0,119	0,954
2	ул. Санаторная 26	0,248	0,260	0,083	0,660
3	ул. Набережная 7	0,083	0,087	0,028	0,220
4	ул. Соловьева 30	0,008	0,008	0,003	0,020
5	ул. Соловьева 9	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	0,363	0,381	0,121	0,968
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	0,075	0,079	0,025	0,200
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	0,045	0,047	0,015	0,120
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	0,023	0,024	0,008	0,060
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	0,015	0,016	0,005	0,040

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	0,023	0,024	0,008	0,060
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	0,060	0,063	0,020	0,160
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	0,068	0,071	0,023	0,180
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	0,045	0,047	0,015	0,120
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	0,015	0,016	0,005	0,040
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>	<b>0,496</b>	<b>0,521</b>	<b>0,165</b>	<b>1,324</b>
2	МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»..	0,015	0,016	0,005	0,040
3	МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов) , ..	0,023	0,024	0,008	0,060
4	МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
5	МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
6	МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
7	МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
8	МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
9	МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК, ,	0,015	0,016	0,005	0,040
10	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»,	0,030	0,032	0,010	0,080
11	МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	0,015	0,016	0,005	0,040
12	МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
13	МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»,	0,008	0,008	0,003	0,020
14	МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК,	0,023	0,024	0,008	0,060
15	МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
16	МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
17	МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
18	МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
19	МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
20	МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
21	МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ,	0,023	0,024	0,008	0,060
22	МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
23	МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра, ,	0,023	0,024	0,008	0,060
24	МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
25	МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
26	МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК..	0,000	0,000	0,000	0,000
27	МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК, ,	0,008	0,008	0,003	0,020
28	МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК, ..	0,008	0,008	0,003	0,020
29	МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК,	0,000	0,000	0,000	0,000
30	МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
31	Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
32	МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,008	0,008	0,003	0,020
33	МКДОУ № 31МОГО Ялта РК,	0,030	0,032	0,010	0,080
34	МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
35	МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК,	0,008	0,008	0,003	0,020
36	МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
37	Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040
38	МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
39	МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,015	0,016	0,005	0,040
40	МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК,	0,015	0,016	0,005	0,040

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.**

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Производство теплоносителя, м³/ч	Отпуск теплоносителя в сеть, м³/ч	Нормативные утечки теплоносителя м³/ч	Аварийная подпитка тепловой сети, м³
	<b>Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ</b>				
<b>VII</b>	<b>Ялта</b>				
1	Ул.Красноармейская,44 филиал №2	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Морская 6	0,008	0,008	0,003	0,020
4	Ул.Пушкинская,5	0,008	0,008	0,003	0,020
5	Ул.Руданского,8	0,008	0,008	0,003	0,020
6	Ул.Богдановича,1	0,008	0,008	0,003	0,020
7	Ул. Красноармейская 1а	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>VII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	1,934	2,031	0,645	5,157
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,023	0,024	0,008	0,060
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	0,090	0,095	0,030	0,240
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,060	0,063	0,020	0,160
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,045	0,047	0,015	0,120
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,045	0,047	0,015	0,120
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,030	0,032	0,010	0,080
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская 6а пгт.Олива	0,053	0,055	0,018	0,140
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,038	0,039	0,013	0,100
9	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,015	0,016	0,005	0,040
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,045	0,047	0,015	0,120
11	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,060	0,063	0,020	0,160
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,120	0,126	0,040	0,320
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,060	0,063	0,020	0,160
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	0,435	0,457	0,145	1,160
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,105	0,110	0,035	0,280
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	0,083	0,087	0,028	0,220
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	0,518	0,543	0,173	1,380
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	0,098	0,102	0,033	0,260



Таблица 15 – Сводный перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии с 2 вариантом развития системы теплоснабжения городского округа Ялта

№п/п	Временной период	Объём тепловых сетей, м³	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объём систем теплопотребления, м³	Объём системы теплоснабжения, м³	Производство теплоносителя, тыс.м³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м³	Подпитка тепловой сети, тыс.м³/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м³	Объём возвращенного теплоносителя, тыс.м³
									Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего		
Всего	2016	2093,51	109,94	2143,85	4237,36	100,42	5,02	95,40	33,47	0,00	33,47	84,75	61,92
Всего	2017	2104,45	110,63	2157,34	4261,79	101,03	5,05	95,98	33,68	0,00	33,68	85,24	62,30
Всего	2018	6656,98	112,05	2185,00	8841,98	200,54	10,03	190,51	66,85	0,00	66,85	176,84	123,66
Всего	2019	6717,70	112,86	2200,77	8918,47	202,27	10,11	192,16	67,42	0,00	67,42	178,37	124,73
Всего	2020	6818,36	113,76	2218,32	9036,68	204,95	10,25	194,70	68,32	0,00	68,32	180,73	126,39
Всего	2021	6907,03	114,70	2236,65	9143,68	207,38	10,37	197,01	69,13	0,00	69,13	182,87	127,88
Всего	2022-2026	7774,16	122,41	2386,98	10161,14	230,45	11,52	218,93	76,82	0,00	76,82	203,22	142,11
Всего	2027-2031	8487,27	130,34	2541,65	11028,91	250,14	12,51	237,63	83,38	0,00	83,38	220,58	154,25

Производительность водоподготовительных установок к расчетному сроку составит 250,14 тыс.м³ в год, а отпуск теплоносителя в тепловую сеть – 237,63 тыс.м³ в год.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объёма воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Аварийная подпитка тепловых сетей составит к расчетному сроку 220,58 м³.

## **ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

## **Раздел 1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему

теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение, в том числе и поквартирное отопление, предусматривается для:

- Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м<sup>2</sup>год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Решение о строительстве БМК (крышной, отдельно стоящей и пр.) или организации поквартирного отопления и горячего водоснабжения принимается заказчиком такого строительства исходя из ТЭО.

## **Раздел 2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы», утвержденная Приказом Минэнерго 01.03.2016 г. №147.

Также развитие электроэнергетики Республики Крым регламентируется Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя (Крымского федерального округа) на период 2016-2020 годов, утвержденной Главой Республики Крым и Губернатором г. Севастополя от 12.02.2016 г. №20-рг/66-рг.

В указанных документах строительство генерирующих мощностей в границах МО ГО «Ялта» не предусматривается.

Таким образом, нормативная база, необходимая для предложения нового источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствует.

С технической точки зрения, зоны перспективной застройки, имеющие высокие удельные значения тепловых нагрузок на единицу площади, покрываются от существующих котельных.

### **Раздел 3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Ялта» отсутствуют.

### **Раздел 4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок**

Источники выработки электроэнергии в комбинированном цикле на территории МО ГО «Ялта» отсутствуют.

### **Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Присоединения потребителей других зон источников теплоснабжения к предлагаемым для реконструкции котельным не предусматривается.

### **Раздел 6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Строительство новых источников, в том числе и пиковых, в перспективной зоне действия крупных котельных не предусматривается.

### **Раздел 7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

## Раздел 8. Мероприятия для котельных, первый вариант развития – «Децентрализация крупных систем теплоснабжения»

### 8.1. Котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

#### Котельная ул. Васильева, 16.

Паровая котельная Васильева, 16 расположена в центральной части города Ялты.

В котельной установлены три паровых котла ДКВР 10/13. Два котла №№1 и 2 установлены в котельной в 1972 году, №3 – в 1970 году. Срок службы котлов превысил 45 лет. Установленная мощность котельной 19,98 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 13,32 Гкал/час. Котел №3 выведен из эксплуатации.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 7,68 Гкал/ч.

К системе теплоснабжения котельной ул. Васильева, 16 подключены к магистральной тепловой сети четыре ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Таблица 16 – параметры центральных тепловых пунктов

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ул. К. Либкнехта, 1	0,638	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Руданского, 22	0,917	Встроенное	95-70
3	ЦТП пер. Киевский, 5	0,678	Отдельно стоящее	95-70
4	ЦТП ул. Свердлова, 12	0,269	Встроенное	95-70

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,32%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 163,6 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1974 году. Срок службы составляет более 40 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 34 % или за год 5 443 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 10 431 Гкал/год.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 6 штук и одну автоматизированную шкафную котельную. Котельную Васильева, 16 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 7 МВт.

Магистральные тепловые сети протяженностью более 5 км вывести из эксплуатации. Оставив только сети второго контура.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 17 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источника

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,1 МВт у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,10	2019
2	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,20	2019
3	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,08 МВт у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,08	2019
4	Установить индивидуальное отопление в четырех квартирах по адресу ул. Чехова 10	-	2019
5	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,60	2018
6	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,4 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,40	2017
7	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,80	2018
8	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,80	2017
9	Реконструкция котельной ул. Васильева, 16 (установка двух водогрейных котлов мощностью 2,5 МВт/ч и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	7,00	2020
10	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2020

### Котельная ул. Тимирязева, 4.

Водогрейная котельная Тимирязева, 4 расположена в западной части города Ялта.

В котельной установлены три водогрейных котла КВГМ 10. Два котла №№1 и 2 установлены в котельной в 1980 году, №3 – в 1982 году. Срок службы котлов превысил 35 лет. Установленная мощность котельной 30 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 30 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 10,01 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. Тимирязева, 4 подключены к магистральной тепловой сети пять ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.



Таблица 18 – параметры центральных тепловых пунктов

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ул. Чернова, 30	3,274	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Крупской, 15	2,592	Отдельно стоящее	95-70
3	ЦТП ул. Красных партизан, 5	1,363	Отдельно стоящее	95-70
4	ЦТП ул. Красных партизан, 11	2,355	Отдельно стоящее	95-70
5	ЦТП ул. Тимирязева, 13	0,399	Отдельно стоящее	95-70

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 162,2 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1981 году. Срок службы составляет более 35 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 26 % или за год 5 819 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 16 261 Гкал/год.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в количестве 7 штук и одну автоматизированную шкафную котельную. Котельную Тимирязева, 4 вывести из эксплуатации.

Магистральные тепловые сети протяженностью более 5 км вывести из эксплуатации. Оставив только сети второго контура.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 19 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источника

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,4 МВт по адресу ул. Тимирязева 25	2,40	2017, 2024
2	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5 МВт у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	5,00	2020
3	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт по адресу ул. Тимирязева 39/4	3,00	2019, 2024
4	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2 МВт по адресу ул. Крупская 21	2,00	2019
5	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Крупская 32	0,50	2019
6	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	3,00	2018

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
7	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,06 МВт у здания почты (ул. Кирова 125)	0,06	2020
8	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 6 МВт у ЦТП 10-го микрорайона	6,00	2018, 2029
9	Установить индивидуальное отопление в четырёх квартирах по адресу ул. Богдановича 2	-	2019
10	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019

### Котельная ул. Свердлова, 75.

Водогрейная котельная Свердлова, 75 расположена в восточной части города Ялта.

В котельной установлены три водогрейных котла КВГМ 10. Год ввода котлов в эксплуатацию - 1986 году. Срок службы котлов превысил 30 лет. Установленная мощность котельной 30 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 30 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 9,99 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. Свердлова, 75 подключены к магистральной тепловой сети три ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Таблица 20 – параметры центральных тепловых пунктов

№ п/п	Адрес ЦТП	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип строения	Температурный график второго контура, °С
1	ЦТП ЮБШ, 10а	2,432	Отдельно стоящее	95-70
2	ЦТП ул. Свердлова, 75	3,105	Отдельно стоящее	95-70
3	ЦТП ул. Дзержинского, 27	4,511	Отдельно стоящее	95-70

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 160,6 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1987 году. Срок службы составляет 29 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 26 % или за год 4 588 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 12 942 Гкал/год.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной блочно-модульной котельной вместо ЦТП ул. Дзержинского, 27. Котельную Свердлова, 75 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 6 МВт. ЦТП ЮБШ 10а и ЦТП Свердлова 75 вывести из эксплуатации.

Магистральные тепловые сети протяженностью более 5 км вывести из эксплуатации. Оставив только сети второго контура.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 21 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источника

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 8 МВт у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	8,00	2020
2	Реконструкция котельной ул. Свердлова, 75 (установка водогрейных котлов мощностью 3 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	9,00	2021
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

### Котельная пгт. Никита.

Водогрейная котельная Никита расположена в пгт. Никита.

В котельной установлены три водогрейных котла ВК 21М2. Год ввода котлов в эксплуатацию - 2004 году. Установленная мощность котельной 5,16 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 5,16 Гкал/час. Состояние котлов аварийное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 1,58 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной пгт. Никита подключены к магистральной тепловой сети два ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 162,9 кг.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1983 году. Срок службы составляет более 33 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 27 % или за год 818 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 2 195 Гкал/год.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной шкафной котельной вместо ЦТП 1. Котельную пгт. Никита реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 3 МВт. ЦТП вывести из эксплуатации.

Тепловую сети протяженностью 210 м от ТК24 до ЦТП 1 вывести из эксплуатации.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 22 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источника

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,10 МВт по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	0,10	2018
2	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	3,00	2017
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

### Котельная 16 апреля 1944 г., 2.

Водогрейная котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2 расположена в г. Ялте.

В котельной установлен один водогрейный котел КВГМ 10. Год ввода котлов в эксплуатацию - 1982 год. Установленная мощность котельной 10,0 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность составляет 10,0 Гкал/час. Состояние котла удовлетворительное, требующее капитального ремонта котлов.

Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 5,12 Гкал/ч.

В системе теплоснабжения котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2 подключены к магистральной тепловой сети два ЦТП. Система теплоснабжения двухконтурная.

Расход тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,26%.

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в сеть составляет 161,5 кг у.т./Гкал.

Магистральные тепловые сети проложены в 1977 году. Срок службы составляет более 39 лет.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях при передаче потребителю превышают 20 % или за год 2 055 Гкал/год при полезном годовом отпуске тепла 7 845 Гкал/год.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной блочно-модульной котельной вместо ЦТП ул. Стахановская, 17. Котельную ул. 16 апреля 1944 г., 2 реконструировать с установкой водогрейных котлов общей мощностью 5 МВт. ЦТП вывести из эксплуатации.

Тепловую сети протяженностью 210 м вывести из эксплуатации.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 23 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источника

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	3,00	2019
2	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	5,00	2018
3	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017

**Реконструкции существующих газовых котельных.**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 24 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Дзержинского, 3 г.Ялта</b>		
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 3,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	3,50	2018
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019
2	<b>Котельная ул. К.Маркса, 22 г.Ялта</b>		
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,20,4 МВт (ул. К.Маркса, 22)	0,20	2021
3	<b>Котельная ул. Ломоносова, 55 г.Ялта</b>		
3.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,00	2022
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2019
4	<b>Котельная ул. Чкалова, 11 г.Ялта</b>		
4.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,50	2017
4.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
5	<b>Котельная ул. Найдёнова, 8 г.Ялта</b>		
5.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
6	<b>Котельная ул. Изобильная , 7 г.Ялта</b>		
6.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	4,00	2021
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
7	<b>Котельная ул. Блюхера, 40 г.Ялта</b>		
7.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2,00	2022
7.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
8	<b>Котельная ул. Ореанда, 6 пгт.Ливадия</b>		

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
8.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,4 0,8 МВт по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	0,40	2018
8.2.	Реконструкция котельной ул. Ореанда, 6 (установка водогрейных котлов мощностью 0,25 0,35 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	0,50	2018
8.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
9	<b>Котельная ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф</b>		
9.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	9,00	2017-2018
9.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
10	<b>Котельная ул. Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра</b>		
10.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	6,00	2022
10.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
11	<b>Котельная ул. Школьная, 27А пгт. Гаспра</b>		
11.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
	Замена оборудования КИПиА		
12	<b>Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз</b>		
12.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2018
	Замена оборудования КИПиА		

### Реконструкция котельных, работающих на жидком и твердом топливе, с переводом на газ.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 25 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Сурикова, 6 г. Алушка</b>		
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	6,00	2018-2019
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
2	<b>Котельная пос. Санаторный, 1 пгт. Меллас</b>		

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,25 1,75 МВт/ч в поселке Санаторный с ликвидацией существующего теплового пункта	1,25	2021
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
3	<b>кот.Терлецкого,2 пгт.Форос</b>	4,00	2022
3.1.	Замена горелок на двух котлах ДКВР 6,5/13	-	2017
	Замена и установка недостающего оборудования КИПиА		
3.2.	Проведение режимной наладки котлов ДКВР 6,5/13	-	2017
3.3.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч в количестве 2 4 шт. <del>и котел 1 МВт/ч</del> с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	5,00	2020
3.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
4	<b>Советская,11А пгт.Симеиз</b>		
4.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 1,0 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,6	2020
5	<b>Ганского,57А пгт.Симеиз</b>		
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 0,8 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,50	2020
6	<b>Виткевича,12А пгт.Кацивели</b>		
6.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,50	2021
7	<b>Кипарисная, 24А пгт.Береговое</b>		
7.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродотлами и теплонакопителем производительностью 0,375 0,5 МВт по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,38	2018
8	<b>Октябрьская, 6а пгт.Олива</b>		
8.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 0,9 МВт по адресу ул. Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,60	2021
9	<b>Парковое шоссе,1 пгт.Парковое</b>		
9.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 0,8 МВт по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,50	2021
10	<b>Шайна,36 пгт.Голубой залив</b>		
10.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродотлами и теплонакопителем производительностью 0,25 0,5МВт по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,25	2017

### **Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов.**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация – инструмент для системного подхода к автоматизации, оперативному контролю и управлению. Такой подход обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

В проекте предусмотреть возможность отображения технологических процессов котельной (в виде мнемосхем), ведения архива состояний и аварий технологического оборудования котельной, построения графиков параметров котельной.

Выполнение работ по организации внедрения диспетчеризации провести в 2017-2018 годах.

### **Организация управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии**

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. На котельных установить узлы учета тепловой энергии, предусмотреть преобразователи расхода тепловой энергии на прямом и обратном трубопроводах котельной;

Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Цель организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии:

повышение рентабельности производства и отпуска тепла потребителям.

Задачи:

1. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
2. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
3. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
4. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

1. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;



2. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  3. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  4. осуществлять анализ производственного процесса
    - анализ статистики отказов,
    - анализ отклонений технологических параметров;
  5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
  6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.
- Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.
- Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.
- Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

## 8.2. МУП «Ялтинские тепловые сети»

На балансе МУП «Ялтинские тепловые сети» в 2015 году находились 38 котельных.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной п. Тольятти 13-а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 0,5 МВт и 0,7 МВт.

У котельной по адресу ул. Изобильная, 9а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1 МВт.

На котельных отработавших более 10 лет произвести замену газовых горелок, выполнить режимную наладку котла и подготовить к работе в автоматическом режиме с возможностью передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

Предлагается выполнить автоматизацию тепловых пунктов в количестве 6 шт. с целью сокращения обслуживающего персонала.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

1. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей.
2. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
3. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
4. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

1. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
  2. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  3. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  4. осуществлять анализ производственного процесса
- анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;
5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
  6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 26 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная п. Тольятти, 13-а, г.Ялта</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	2018-2019
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	2018-2019
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
2	<b>Котельная ул. Изобильная, 9а, г.Ялта</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1 МВт у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	2017-2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3	<b>Котельная ул. Манагарова, 6, г.Ялта</b>	
3.1.	Режимная наладка водогрейных котлов БЕРНАРД МН120 в количестве 2 шт.	2017
4	<b>Котельная ул. Ореховая, 31 г.Ялта</b>	
4.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2018
4.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2018

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
5	<b>Котельная ул. Крупская, 48 г.Ялта</b>	
5.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2017
5.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2017
5.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
6	<b>Котельная ул. Ленинградская, 14 г.Ялта</b>	
6.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2018
6.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2018
7	<b>Котельная ул. Ленинградская, 15 г.Ялта</b>	
7.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2019
7.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2019
8	<b>Котельная ул. Чернова, 24 г.Ялта</b>	
8.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	2018
8.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	2018
9	<b>Котельная ул. Речная, 4 г.Ялта</b>	
9.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2019
9.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
10	<b>Котельная ул. Ворошилова, 6 г.Ялта</b>	
10.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	2017
10.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	2017
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
11	<b>Котельная ул. Кирова, 134 г.Ялта</b>	
11.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
11.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2017
11.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
12	<b>Котельная ул. Щербака, 21</b>	
12.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
12.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2018
13	<b>Котельная ул. Ливадийская, 4</b>	
13.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ливадийская, 4	2020
13.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
14	<b>Котельная пер. Красноармейский, 4</b>	
14.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2019
14.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2017
14.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
15	<b>Котельная пер. Красноармейский, 36</b>	
15.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 3 шт.	2020
15.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 3 шт.	2017
16	<b>Котельная ул.Таврическая, 13</b>	
16.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	2020
16.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	2018
17	<b>Котельная ул.Теплая балка, 5,6</b>	
17.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2020
17.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2018
17.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
18	<b>Котельная ул.Украинская, 2</b>	

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
18.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
18.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2019
19	<b>Котельная ул. Курчатова, 14</b>	
19.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020
19.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
20	<b>Котельная ул. К. Цеткин, 21</b>	
20.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020
20.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
21	<b>Котельная ул. Гоголя, 24</b>	
21.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
21.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2020
22	<b>Котельная ул. Блюхера, 15</b>	
22.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
22.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
22.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
23	<b>Котельная ул. Строителей, 1</b>	
23.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
23.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
23.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
24	<b>Котельная ул. Красноармейская, 44</b>	
24.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт. и котлах CBN2000 количестве 2 шт.	2021
24.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт. и котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
24.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
25	<b>Котельная ул. Сеченова, 25</b>	
25.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 3 шт.	2021
25.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 3 шт.	2021
25.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
26	<b>Котельная ул. Суворовская, 10а</b>	
26.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 4 шт.	2021
26.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 4 шт.	2021
26.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
27	<b>Котельная ул. Гоголя, 12</b>	
27.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	2021
27.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	2021
27.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
28	<b>Котельная п. Никита</b>	
28.1.	Замена газовых горелок на котлах Pegasus F3 289 количестве 2 шт.	2020
28.2.	Режимная наладка водогрейных котлов Pegasus F3 289 в количестве 2 шт.	2020
29	<b>Котельная ул. Малышева, 6а</b>	
29.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. Малышева, 6а	2022
29.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
30	<b>Котельная МКОУ "Ялтинская средняя школа №2" МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49</b>	
30.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт на территории школы ул. Ленинградская, 49	<b>2018-2019</b>
31	<b>Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.</b>	
31.1.	Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.	<b>2017</b>
32	<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	
32.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	<b>2017-2018</b>
33	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	
33.1.	Замена приборов учета газа на котельных	<b>2017-2018</b>
33.2.	Установка счетчиков электроэнергии на котельных	<b>2017-2018</b>
34	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	
34.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	<b>2017</b>
34.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	<b>2018</b>

### 8.3. МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной ул. Блюхера 4а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 5 МВт и 1 МВт.

На месте котельной «Крымская здравница», ул. Кирова 21а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9 выполнить монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной.

На месте котельной пгт. Гурзуф, ул. Строителей 27 смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;

- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

5. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
6. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
7. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
8. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

5. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
6. проводить анализ фактического отпуска тепла;
7. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
8. осуществлять анализ производственного процесса

- анализ статистики отказов,

- анализ отклонений технологических параметров;

5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;

6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 27 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная «Блюхера», ул. Блюхера 4а</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2018
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной парогенераторной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ломоносова 15	2018
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
2	<b>Котельная «Крымская здравница», ул. Кирова 21а</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2018

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3	<b>Котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9</b>	
3.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2019
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
4	<b>Котельная «Ришелье Шато», ул. Ялтинская 16д</b>	
4.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
5	<b>Котельная пгт. Гурзуф ул. Строителей 27</b>	
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2020
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
6	<b>Диспетчеризация котельных</b>	
6.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управления	2018
7	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	2018
8	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	
8.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2017
8.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

## Раздел 9. Мероприятия для котельных, второй вариант развития – «Реконструкция существующих газовых котельных»

### 9. 1. Котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 28 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№	Наименование работ	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Дзержинского, 3 г.Ялта</b>	
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2019
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
2	<b>Котельная ул. Васильева, 16 г.Ялта</b>	
2.1.	Реконструкция котельной ул. Васильева, 16 (капитальный ремонт двух котлов ДКВР 10/13, сетевых теплообменников, замена сетевых насосов)	2018-2019
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
3	<b>Котельная ул. Свердлова, 75 г.Ялта</b>	
3.1.	Реконструкция котельной ул. Свердлова, 75 (капитальный ремонт двух котлов КВГМ-10, замена сетевых насосов, установка автоматической водоподготовки)	2017-2018
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
4	<b>Котельная ул. К.Маркса, 22 г.Ялта</b>	
4.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт (ул. К.Маркса, 22)	2018
5	<b>Котельная ул. Ломоносова, 55 г.Ялта</b>	
5.1.	Реконструкция котельной ул. Ломоносова, 55 (установка водогрейного котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированной газовой горелкой, замена горелки на котле КВ-Г-5,2 на модульную автоматизированную газовую горелку, монтаж теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2019
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
6	<b>Котельная ул. Тимирязева, 4 г.Ялта</b>	
6.1.	Реконструкция котельной ул. Тимирязева, 4 (капитальный ремонт двух котлов КВГМ-10, замена сетевых насосов, установка автоматической водоподготовки)	2018-2019
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
7	<b>Котельная ул. Чкалова, 11 г.Ялта</b>	
7.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2017



№	Наименование работ	Год выполнения работ
7.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	
8	<b>Котельная ул. Найдёнова, 8 г.Ялта</b>	
8.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
9	<b>Котельная ул. Изобильная , 7 г.Ялта</b>	
9.1.	Установка автоматической водоподготовки.	2018
9.2.	Замена сетевых насосов на более энергоэффективные.	2017
9.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
10	<b>Котельная ул. Блюхера, 40 г.Ялта</b>	
10.1.	Капитальный ремонт котельной ул. Блюхера, 40 (капитальный ремонт двух котлов ВК-21, замена газовых горелок, замена сетевых насосов, установка автоматической водоподготовки)	2020
10.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
11	<b>Котельная ул. Ореанда, 6 пгт.Ливадия</b>	
11.1.	Капитальный ремонт котельной ул. Ореанда, 40 (капитальный ремонт двух котлов ВК-22, замена газовых горелок, замена сетевых насосов, установка автоматической водоподготовки)	2018
11.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
12	<b>Котельная ул. 16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра</b>	
12.1.	Реконструкция котельной (капитальный ремонт КВГМ-10, установка водогрейного котла мощностью 4,2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
12.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
13	<b>Котельная пгт.Никита</b>	
13.1.	Капитальный ремонт котельной ул. Блюхера, 40 (капитальный ремонт двух котлов ВК-21, замена газовых горелок, замена сетевых насосов, установка автоматической водоподготовки)	2017
13.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
14	<b>Котельная ул. Подвойского,19 пгт.Гурзуф</b>	
14.1.	Монтаж автоматизированных газовых горелок в количестве 3 шт.	2017-2018
14.2.	Установка автоматической водоподготовки.	2018
14.3.	Замена сетевых насосов на более энергоэффективные.	2017
14.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
15	<b>Котельная ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра</b>	
15.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2019
15.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
16	<b>Котельная ул.Школьная,27А пгт.Гаспра</b>	
16.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
17	<b>Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз</b>	

№	Наименование работ	Год выполнения работ
17.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018

### Реконструкция котельных, работающих на жидком и твердом топливе, с переводом на газ.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

Таблица 29 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
1	<b>Котельная ул. Сурикова, 6 г.Алупка</b>		
1.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	6,00	2018-2019
1.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
2	<b>Котельная пос.Санаторный,1 пгт.Меллас</b>		
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,25 МВт/ч в поселке Санаторный	1,25	2021
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
3	<b>кот.Терлецкого,2 пгт.Форос</b>	4,00	2022
3.1.	Замена горелок на двух котлах ДКВР 6,5/13	-	2017
3.2.	Проведение режимной наладки котлов ДКВР 6,5/13	-	2017
3.3.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч в количестве 2 шт. и котел 1 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	5,00	2020
3.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	-	2017
4	<b>Советская,11А пгт.Симеиз</b>		
4.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,6	2020
5	<b>Ганского,57А пгт.Симеиз</b>		
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,50	2020
6	<b>Виткевича,12А пгт.Кацивели</b>		
6.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,50	2021
7	<b>Кипарисная, 24А пгт.Береговое</b>		

№	Наименование работ	Тепловая мощность, МВт/ч	Год выполнения работ
7.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,375 МВт по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,38	2018
8	<b>Октябрьская, 6а пгт.Олива</b>		
8.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,60	2021
9	<b>Парковое шоссе,1 пгт.Парковое</b>		
9.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,50	2021
10	<b>Шайна,36 пгт.Голубой залив</b>		
10.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,25 МВт по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,25	2017

### Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация – инструмент для системного подхода к автоматизации, оперативному контролю и управлению. Такой подход обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

В проекте предусмотреть возможность отображения технологических процессов котельной (в виде мнемосхем), ведения архива состояний и аварий технологического оборудования котельной, построения графиков параметров котельной.

Выполнение работ по организации внедрения диспетчеризации провести в 2017-2018 годах.

### **Организация управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии**

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. На котельных установить узлы учета тепловой энергии, предусмотреть преобразователи расхода тепловой энергии на прямом и обратном трубопроводах котельной;

Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Цель организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии:

повышение рентабельности производства и отпуска тепла потребителям.

Задачи:

5. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
6. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
7. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
8. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

5. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
  6. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  7. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  8. осуществлять анализ производственного процесса
- анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;

5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;

6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.

Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.

Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.

Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

## 9.2. МУП «Ялтинские тепловые сети»

На балансе МУП «Ялтинские тепловые сети» в 2015 году находились 38 котельных.

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной п. Тольятти 13-а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 0,5 МВт и 0,7 МВт.

У котельной по адресу ул. Изобильная, 9а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1 МВт.

На котельных отработавших более 10 лет произвести замену газовых горелок, выполнить режимную наладку котла и подготовить к работе в автоматическом режиме с возможностью передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

Предлагается выполнить автоматизацию тепловых пунктов в количестве 6 шт. с целью сокращения обслуживающего персонала.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

9. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
10. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
11. Организация оперативного контроля выполнения планов производства
12. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений

Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:

9. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
10. проводить анализ фактического отпуска тепла;

- 11. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  - 12. осуществлять анализ производственного процесса
    - анализ статистики отказов,
    - анализ отклонений технологических параметров;
  - 5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
  - 6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.
- Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.
- Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.
- Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 30 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная п. Тольятти, 13-а, г.Ялта</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	2018-2019
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	2018-2019
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
2	<b>Котельная ул. Изобильная, 9а, г.Ялта</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1 МВт у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	2017-2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3	<b>Котельная ул. Манагарова, 6, г.Ялта</b>	
3.1.	Режимная наладка водогрейных котлов БЕРНАРД МН120 в количестве 2 шт.	2017
4	<b>Котельная ул. Ореховая, 31 г.Ялта</b>	
4.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2018
4.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2018
5	<b>Котельная ул. Крупская, 48 г.Ялта</b>	
5.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2017
5.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2017
5.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
6	<b>Котельная ул. Ленинградская, 14 г.Ялта</b>	
6.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2018
6.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2018
7	<b>Котельная ул. Ленинградская, 15 г.Ялта</b>	
7.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	2019
7.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	2019
8	<b>Котельная ул. Чернова, 24 г.Ялта</b>	
8.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	2018
8.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	2018
9	<b>Котельная ул. Речная, 4 г.Ялта</b>	
9.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2019

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
9.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
10	<b>Котельная ул. Ворошилова, 6 г.Ялта</b>	
10.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	2017
10.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	2017
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
11	<b>Котельная ул. Кирова, 134 г.Ялта</b>	
11.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
11.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2017
11.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
12	<b>Котельная ул. Щербака, 21</b>	
12.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
12.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2018
13	<b>Котельная ул. Ливадийская, 4</b>	
13.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ливадийская, 4	2020
13.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
14	<b>Котельная пер. Красноармейский, 4</b>	
14.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2019
14.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2017
14.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
15	<b>Котельная пер. Красноармейский, 36</b>	
15.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 3 шт.	2020
15.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 3 шт.	2017
16	<b>Котельная ул.Таврическая, 13</b>	
16.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	2020
16.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	2018
17	<b>Котельная ул.Теплая балка, 5,6</b>	
17.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2020
17.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2018
17.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
18	<b>Котельная ул.Украинская, 2</b>	
18.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	2020
18.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	2019
19	<b>Котельная ул. Курчатова, 14</b>	
19.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020
19.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
20	<b>Котельная ул. К. Цеткин, 21</b>	
20.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	2020
20.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	2019
21	<b>Котельная ул. Гоголя, 24</b>	
21.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
21.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2020
22	<b>Котельная ул. Блюхера, 15</b>	
22.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
22.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
22.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
23	<b>Котельная ул. Строителей, 1</b>	
23.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	2021
23.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
23.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
24	<b>Котельная ул. Красноармейская, 44</b>	
24.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт. и котлах CBN2000 количестве 2 шт.	2021
24.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт. и котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	2021
24.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
25	<b>Котельная ул. Сеченова, 25</b>	
25.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 3 шт.	2021
25.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 3 шт.	2021
25.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
26	<b>Котельная ул. Суворовская, 10а</b>	
26.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 4 шт.	2021
26.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 4 шт.	2021
26.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
27	<b>Котельная ул. Гоголя, 12</b>	
27.1.	Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	2021
27.2.	Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	2021
27.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2017
28	<b>Котельная п. Никита</b>	
28.1.	Замена газовых горелок на котлах Pegasus F3 289 количестве 2 шт.	2020
28.2.	Режимная наладка водогрейных котлов Pegasus F3 289 в количестве 2 шт.	2020
29	<b>Котельная ул. Малышева, 6а</b>	
29.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. Малышева, 6а	2021
29.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
30	<b>Котельная МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49</b>	
30.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт на территории школы ул. Ленинградская, 49	2018-2019
31	<b>Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.</b>	
31.1.	Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.	2017
32	<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	
32.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	2017-2018
33	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	
33.1.	Замена приборов учета газа на котельных	2017-2018
33.2.	Установка счетчиков электроэнергии на котельных	2017-2018
34	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	



№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
34.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2017
34.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

### 9.3. МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

В проекте Схемы теплоснабжения предлагается вместо котельной ул. Блюхера 4а выполнить строительство двух автоматизированных блочных модульных котельных производительностью 5 МВт и 1 МВт.

На месте котельной «Крымская здравница», ул. Кирова 21а смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9 выполнить монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной.

На месте котельной пгт. Гурзуф, ул. Строителей 27 смонтировать автоматизированную блочную модульную котельную производительностью 1,5 МВт.

На тепловых сетях выполнить гидравлический расчет и наладку с установкой дроссельных устройств.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается внедрение системы диспетчеризации с целью осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) через управление вспомогательным оборудованием.

Диспетчеризация обеспечивает:

- повышение качества и оперативности обслуживания инженерного и технологического оборудования;
- обеспечение надежности предупреждение аварийных ситуаций, сокращение времени поиска, локализации и ликвидации аварий;
- оптимизацию потребления энергоносителей, сокращение энергозатрат и ресурсопотребления;
- обеспечение эффективности работы технологического оборудования;
- сокращение численности дежурного персонала.

Предлагается предусмотреть технический учет потребляемых ресурсов.

Заменить приборы учета газа, организовать учет исходной воды. Разработать программу диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения.

Организации управления оптимизацией производства и передачи тепловой энергии решает следующие задачи:

13. Мотивация непосредственных исполнителей производственного процесса в достижении финансовых целей МОЭК
14. Улучшение процесса планирования производства и отпуска тепла
15. Организация оперативного контроля выполнения планов производства

16. Модернизация системы ключевых показателей, позволяющих оценить деятельность основных производственных подразделений
- Внедрение программы оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения позволяет:
- 13. организовать планирование отпуска/потребления тепловой энергии;
  - 14. проводить анализ фактического отпуска тепла;
  - 15. анализировать анализ отклонений выполнения плана;
  - 16. осуществлять анализ производственного процесса
- анализ статистики отказов,
  - анализ отклонений технологических параметров;
5. организовать оперативный контроль за производством и передачей тепловой энергии;
6. осуществлять контроль и анализ потребления ресурсов.
- Работы по замене приборов учета газа на котельных выполнить в 2017 году.
- Разработку программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения предусмотрено в проекте схемы в 2017 году.
- Наладку системы передачи и обработки данных в диспетчерскую закончить в 2018 году.

Таблица 31 – мероприятия, предлагаемые для модернизации источников

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
1	<b>Котельная «Блюхера», ул. Блюхера 4а</b>	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2018
1.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной парогенераторной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ломоносова 15	2018
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
2	<b>Котельная «Крымская здравница», ул. Кирова 21а</b>	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3	<b>Котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9</b>	
3.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	2019
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
4	<b>Котельная «Ришелье Шато», ул. Ялтинская 16д</b>	
4.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
5	<b>Котельная пгт. Гурзуф ул. Строителей 27</b>	
5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	2020
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
6	<b>Диспетчеризация котельных</b>	

№ п/п	Наименование мероприятия	Год выполнения работ
6.1.	Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управления	2018
7	<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	2018
8	<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	
8.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2017
8.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

## **Раздел 10. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями**

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- Значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- Малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- Отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- Использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения. Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

Учитывая разветвленную сеть газопроводов на территории города, схемой теплоснабжения предполагается использование индивидуальных источников тепловой энергии в зонах малоэтажной и индивидуальной застройки, зонах многоэтажной жилой застройки на вновь осваиваемых территориях, если проектом предусмотрено такое теплоснабжение, а также для социально-административных зданий, расположенных в данных зонах.

## **Раздел 11. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города**

Существующие производственные зоны, расположенные вне существующих источников теплоснабжения и имеющих собственные тепловые источники, сохраняются.

Планируемые к строительству производства, расположенные вне зон действия существующих источников, а также производства, технологическим процессом которых, предусмотрено потребление газа, должны обеспечиваться тепловой энергией от собственных источников.

Изменений в организации теплоснабжения в существующих производственных зонах схемой теплоснабжения не предполагается.

## **Раздел 12. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя, и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу представлены в Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки». По первому варианту развития систем теплоснабжения для источников тепловой энергии, приведенном в разделе 8 данной Главы 6.

Балансы теплоносителя на рассматриваемую перспективу представлены в Главе 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок». По первому варианту развития систем теплоснабжения для источников тепловой энергии, приведенном в разделе 8 данной Главы 6.

Ниже представлены балансы тепловой энергии по основным теплоснабжающим организациям.

Таблица 32 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2016 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>172,11</b>	<b>38,83</b>	<b>73,42</b>	<b>59,85</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,079	0,480	2,047	0,553
2	Васильева, 16 г.Ялта	12,856	4,243	7,815	0,799
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	8,797	1,540	1,958	5,298
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	10,014	11,580
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,542	1,311	2,468	1,763
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,488	2,677	1,884
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,057	2,020	5,020	3,018
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9,774	2,029	5,120	2,625
14	кот. пгт.Никита	5,043	1,370	1,577	2,096
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,725	1,233	5,213	0,278
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,772	2,708
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,706	2,120
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,109	1,390	3,377	1,342
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	11,952	3,572	2,828	5,552
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,633	0,036	0,097	0,500
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,565</b>	<b>3,364</b>
1	п.Тольятти, 13-а	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,916	0,110	0,660	0,146
3	ул. Манагарова, 5	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,110	0,162
6	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,450	0,081
16	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,520	0,129
17	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,450	0,053
21	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая, 25	0,260	0,013	0,250	0,000
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,847	0,076	0,640	0,131

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
30	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,640	0,029
31	ул. Красноармейская, 44	2,559	0,486	2,130	-0,057
32	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,810	0,299
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	7,446	1,713	2,900	2,833
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,786	0,118	0,560	0,108
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5,000	1,150	3,460	0,390
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
5	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022

Таблица 33 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2017 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>172,107</b>	<b>38,834</b>	<b>74,069</b>	<b>59,204</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,079	0,480	2,047	0,553
2	Васильева, 16 г.Ялта	12,856	4,243	7,900	0,714
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	8,797	1,540	1,991	5,265
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	10,324	11,271
7	Чкалова, 11 г.Ялта	5,542	1,311	2,468	1,763
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,488	2,686	1,875
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,057	2,020	5,053	2,985
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9,774	2,029	5,182	2,563
14	кот. пгт.Никита	5,043	1,370	1,577	2,096
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,725	1,233	5,216	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,792	2,688
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,732	2,094
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,109	1,390	3,426	1,293
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	11,952	3,572	2,843	5,537
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	0,633	0,036	0,097	0,500
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,612</b>	<b>3,317</b>
1	п.Тольятти, 13-а	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,916	0,110	0,660	0,146

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
3	ул. Манагарова,5	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,112	0,160
6	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,459	0,072
16	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,535	0,114
17	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,454	0,049
21	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,847	0,076	0,640	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,642	0,027
31	ул. Красноармейская, 44	2,559	0,486	2,136	-0,063
32	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,818	0,291
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>17,112</b>	<b>3,633</b>	<b>8,312</b>	<b>5,167</b>
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	7,446	1,713	2,900	2,833
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	0,786	0,118	0,560	0,108
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5,000	1,150	3,460	0,390
4	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
5	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
6	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>9,739</b>	<b>0,487</b>	<b>7,910</b>	<b>1,342</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934



Таблица 34 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2018 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>170,267</b>	<b>37,885</b>	<b>74,656</b>	<b>57,727</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,079	0,432	2,047	0,600
2	Васильева, 16 г.Ялта	12,856	4,243	8,069	0,544
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	8,797	1,540	2,024	5,232
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	10,589	11,006
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,488	2,696	1,865
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,057	2,020	5,086	2,952
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,681	0,967	0,378	0,336
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9,850	2,045	5,245	2,561
14	кот. пгт.Никита	5,083	1,380	1,577	2,125
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	6,725	1,233	5,216	0,275
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,812	2,668
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,758	2,068
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	6,109	1,390	3,476	1,243
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	12,341	3,085	2,857	6,398
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,236	0,021	0,196	0,019
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,624</b>	<b>2,694</b>	<b>18,659</b>	<b>3,270</b>
1	п.Толыятти, 13-а	1,694	0,119	0,710	0,866
2	ул. Изобильная 9а	0,916	0,110	0,660	0,146
3	ул. Манагарова, 5	0,453	0,032	0,330	0,091
4	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
5	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,115	0,158
6	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
7	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
8	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
9	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
10	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
11	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
13	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
14	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
15	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,468	0,063
16	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,550	0,099
17	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
18	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
19	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
20	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,458	0,044
21	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
22	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
23	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
24	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
25	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
26	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
27	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
28	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
29	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,847	0,076	0,640	0,131
30	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,644	0,026

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
31	ул. Красноармейская, 44	2,559	0,486	2,142	-0,069
32	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
33	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,827	0,283
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
35	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
36	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
37	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
38	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>8,880</b>	<b>1,803</b>	<b>4,852</b>	<b>2,225</b>
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	5,000	1,150	3,460	0,390
2	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
3	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
4	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>19,268</b>	<b>1,236</b>	<b>14,535</b>	<b>3,498</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
6	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,847	0,102	0,660	0,085
8	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
9	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
10	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647

Таблица 35 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2019 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>181,186</b>	<b>39,406</b>	<b>75,221</b>	<b>66,687</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,389	0,422	2,047	0,953
2	Васильева,16 г.Ялта	19,516	6,440	8,320	4,756
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	8,797	1,540	2,057	5,199
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	10,854	10,741
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,488	2,705	1,856
9	Изобильная , 7 г.Ялта	10,057	2,020	5,118	2,920
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,694	0,254	0,378	1,158

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,406	2,783	5,307	5,316
14	кот. пгт.Никита	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,469	1,553	5,216	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,832	2,648
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,784	2,042
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	4,980	1,133	3,525	0,322
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого,2 пгт.Форос	12,341	2,715	2,872	6,754
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,336</b>	<b>2,931</b>
1	ул. Манагарова,5	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,117	0,155
4	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,478	0,054
14	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,565	0,083
15	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,463	0,040
19	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,645	0,024
29	ул. Красноармейская, 44	3,448	0,655	2,148	0,644
30	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,835	0,274
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>25,652</b>	<b>1,782</b>	<b>19,645</b>	<b>4,225</b>

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,298	0,026	0,196	0,076
10	Автоматизированная блочная котельная с электродотами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,423	0,030	0,300	0,094
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,593	0,041	0,410	0,141
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,508	0,025	0,483	0,000
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,235	0,423	3,460	0,351

Таблица 36 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2020 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>182,965</b>	<b>39,670</b>	<b>76,075</b>	<b>67,296</b>
1	Дзержинского, 3 г. Ялта	3,390	0,370	2,047	0,953
2	Васильева, 16 г. Ялта	19,516	6,440	8,660	4,416
3	Свердлова, 75 г. Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г. Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г. Ялта	10,478	1,835	2,090	6,553
6	Тимирязева, 4 г. Ялта	29,322	7,727	11,119	10,476
7	Чкалова, 11 г. Ялта	3,831	0,907	2,468	0,457
8	Найдёнова, 8 г. Ялта	5,050	0,488	2,715	1,846
9	Изобильная, 7 г. Ялта	10,057	2,020	5,151	2,887
10	Блюхера, 40 г. Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г. Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт. Ливадия	1,694	0,254	0,378	1,158
13	16 апреля 1944г, 2 пгт. Массандра	13,406	2,783	5,369	5,254

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
14	кот. пгт.Никита	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,469	1,553	5,216	1,700
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,852	2,628
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,810	2,016
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,077	1,155	3,575	0,348
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,341	2,715	2,886	6,740
22	Советская,11А пгт.Симеиз	1,372	0,174	0,411	0,787
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	1,372	0,047	0,310	1,015
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,384</b>	<b>2,884</b>
1	ул. Манагарова,5	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,120	0,153
4	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,487	0,045
14	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,580	0,068
15	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,467	0,036
19	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,647	0,022
29	ул. Красноармейская, 44	3,448	0,655	2,154	0,638
30	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,843	0,266
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>26,922</b>	<b>1,909</b>	<b>20,285</b>	<b>4,728</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,298	0,026	0,196	0,076
10	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,423	0,030	0,300	0,094
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,593	0,041	0,410	0,141
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,508	0,025	0,483	0,000
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,235	0,423	3,460	0,351
19	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,270	0,127	0,640	0,503

Таблица 37 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2021 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>172,533</b>	<b>37,667</b>	<b>76,246</b>	<b>58,696</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,390	0,370	2,047	0,953
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,516	6,440	9,090	3,986
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,322	7,477	10,048	11,797
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	0,985	0,202	0,134	0,649
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,478	1,835	2,123	6,520
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	11,384	10,211
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,831	0,816	2,468	0,548
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,488	2,724	1,837
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,057	2,020	5,184	2,854
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,362	0,257	1,180	1,926
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,694	0,254	0,378	1,158

№п/п	Наименование теплонсточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,406	2,783	5,370	5,253
14	кот. пгт.Никита	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,469	1,553	5,228	1,688
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,193	0,713	1,872	2,608
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,565	0,739	4,836	1,990
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,077	1,155	3,624	0,299
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,628	0,379	0,608	-0,358
21	кот. Терлецкого,2 пгт.Форос	4,653	1,024	2,901	0,729
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,230	0,010	0,323	-0,102
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,899	0,171	0,353	0,375
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,633	0,043	0,249	0,341
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>22,902</b>	<b>2,635</b>	<b>17,431</b>	<b>2,837</b>
1	ул. Манагарова,5	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,199	0,010	0,140	0,049
6	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	0,729	0,080	0,596	0,053
15	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,504	0,035	0,450	0,019
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,203	0,010	0,200	-0,007
25	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>28,065</b>	<b>2,008</b>	<b>21,006</b>	<b>5,052</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,635	0,081	0,411	0,143
10	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,508	0,017	0,310	0,180
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,298	0,026	0,196	0,076
12	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,423	0,030	0,300	0,094
14	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,593	0,041	0,410	0,141
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,508	0,025	0,483	0,000
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
18	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,235	0,423	3,460	0,351
21	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,270	0,127	0,640	0,503

Таблица 38 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2022-2026 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>1</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>167,755</b>	<b>31,653</b>	<b>81,925</b>	<b>54,272</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,388	0,369	2,093	0,925
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,516	6,440	11,480	1,596
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,550	4,433	10,400	14,718
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,559	1,294	2,123	7,142
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	13,728	7,867
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,831	0,460	2,744	0,628
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,404	2,737	1,909



№п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,125	1,519	5,367	3,239
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,388	0,203	1,180	2,005
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,694	0,254	0,378	1,158
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,406	2,467	5,457	5,482
14	кот. пгт.Никита	5,083	1,017	1,577	2,489
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8,469	1,553	5,290	1,626
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	3,388	0,423	2,652	0,314
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,565	0,716	5,229	1,620
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
19	Сурикова, 6 г.Алупка	5,077	1,155	3,708	0,215
20	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4,653	1,024	3,236	0,394
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,128</b>	<b>2,716</b>	<b>17,794</b>	<b>3,617</b>
1	ул. Манагарова,5	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,739	0,037	0,383	0,319
6	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	0,989	0,109	0,664	0,216
15	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,739	0,052	0,479	0,208
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,394	0,020	0,223	0,152
25	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая ,25	0,260	0,013	0,250	0,000
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,280	0,064
35	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>30,904</b>	<b>2,838</b>	<b>22,673</b>	<b>5,392</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175

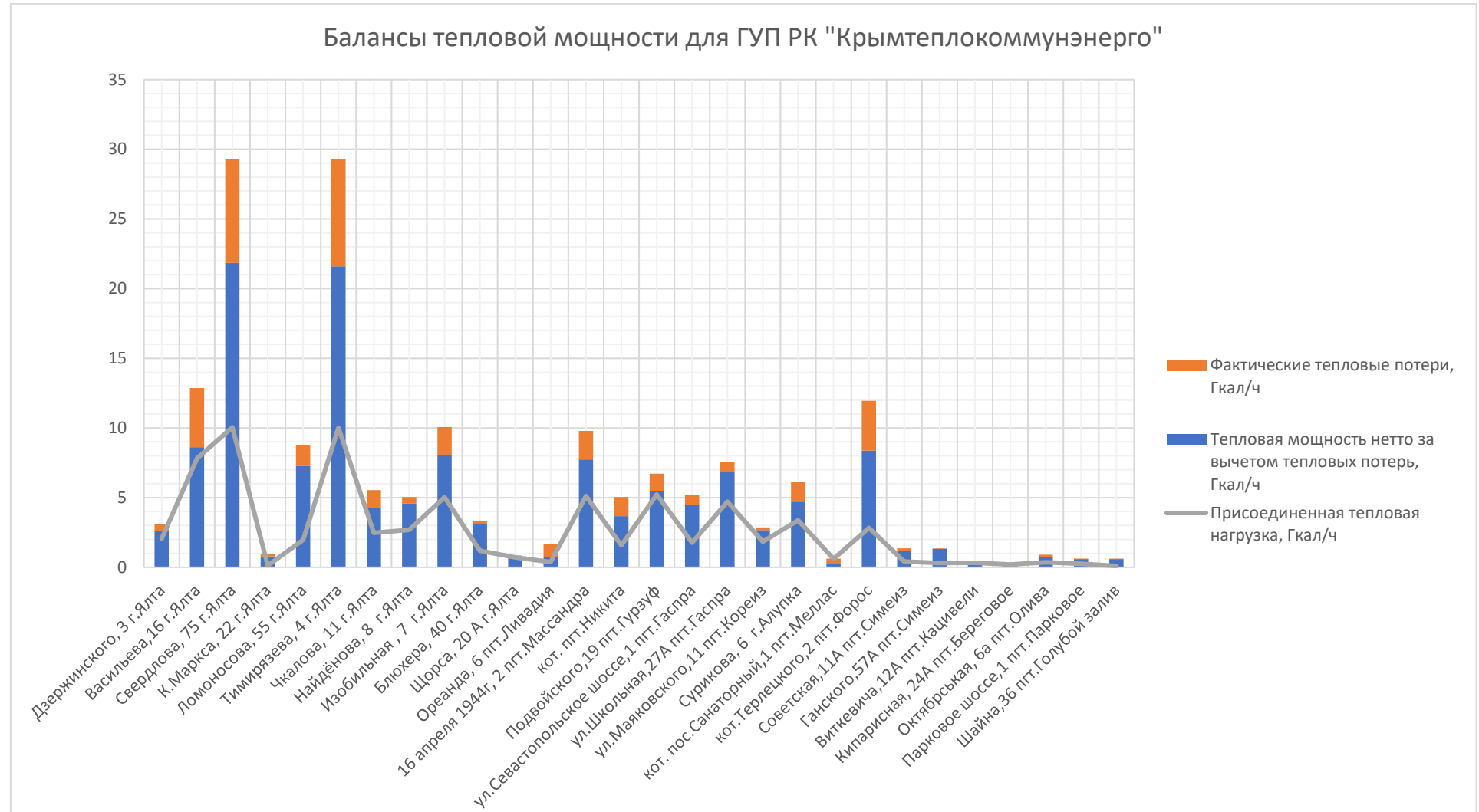
№п/п	Наименование теплонсточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,213	0,021	0,134	0,058
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,059	0,638	0,608	-0,188
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	0,635	0,081	0,411	0,143
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,508	0,017	0,310	0,180
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,508	0,022	0,323	0,163
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,298	0,026	0,196	0,076
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,635	0,121	0,353	0,161
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,423	0,029	0,249	0,146
17	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,423	0,030	0,300	0,094
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,593	0,041	0,410	0,141
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	0,847	0,102	0,660	0,085
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,508	0,025	0,483	0,000
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,235	0,423	3,460	0,351
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,270	0,127	0,640	0,503

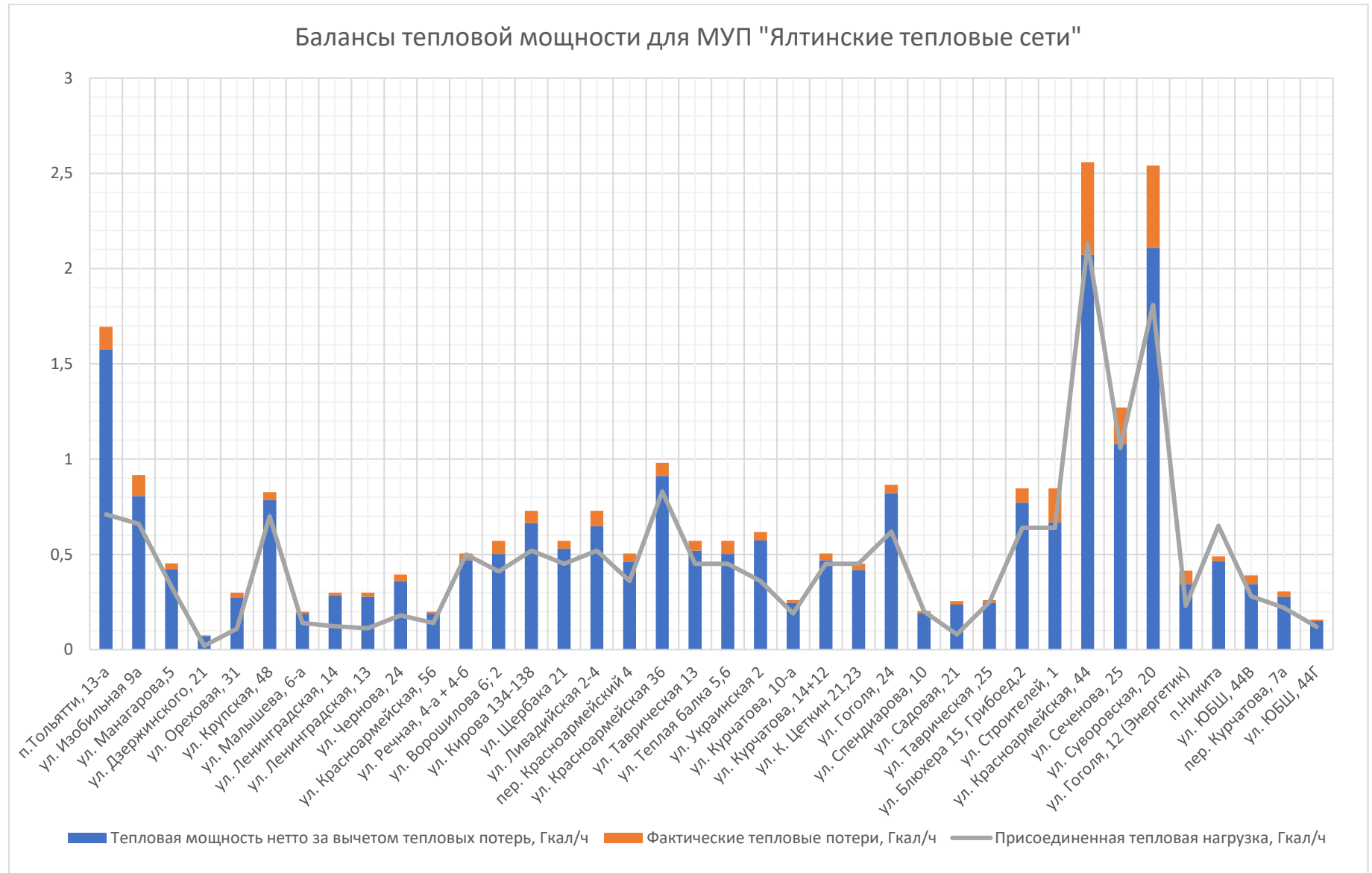
Таблица 39 – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2027-2031 годы

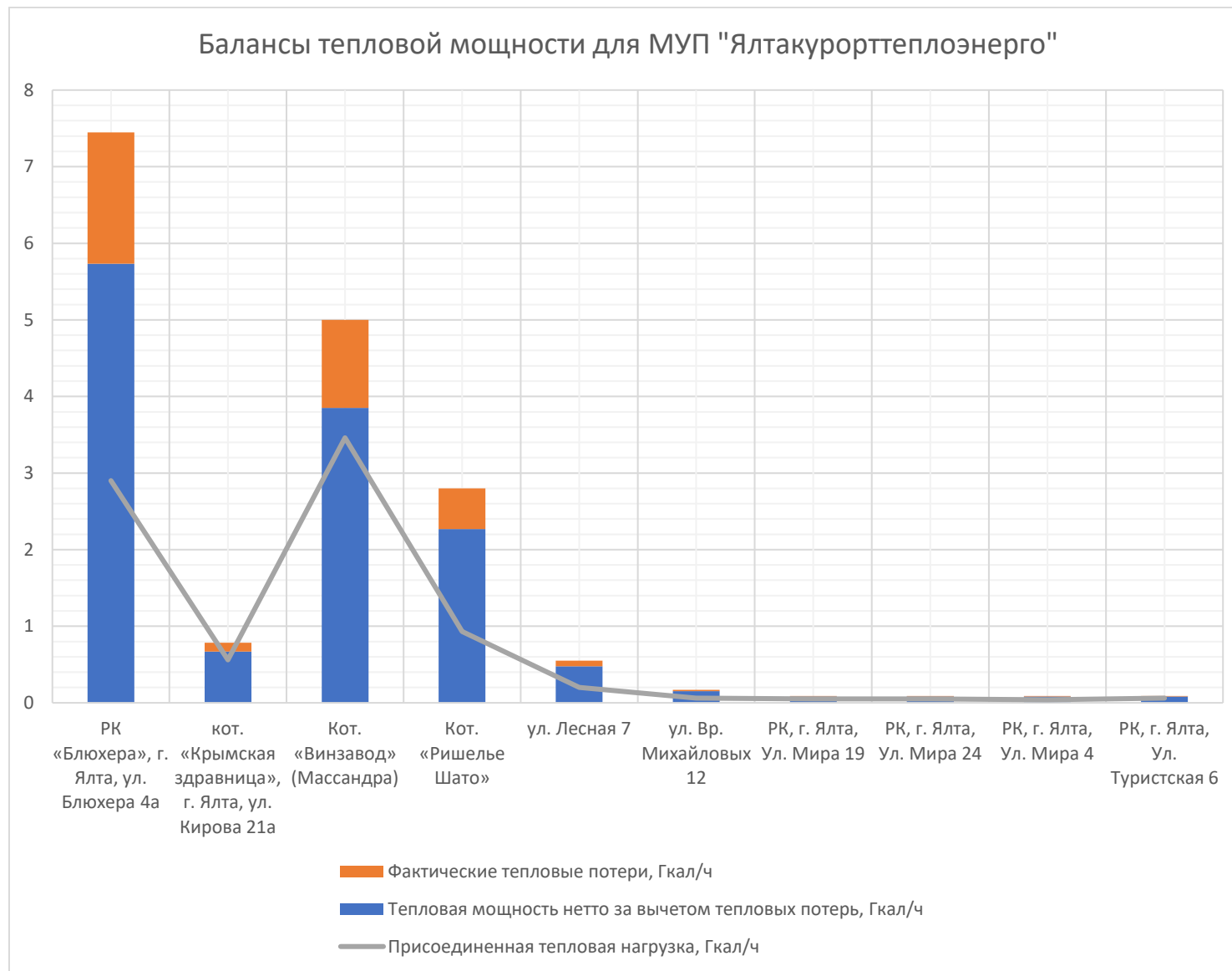
№п/п	Наименование теплонсточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>171,139</b>	<b>26,888</b>	<b>89,505</b>	<b>53,088</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	3,388	0,369	2,093	0,925
2	Васильева, 16 г.Ялта	19,516	2,927	14,460	2,129
3	Свердлова, 75 г.Ялта	29,550	4,433	10,680	14,438
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	10,559	1,294	2,123	7,142
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	29,322	7,727	15,572	6,023
7	Чкалова, 11 г.Ялта	3,831	0,460	2,866	0,506
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	5,050	0,404	2,737	1,909
9	Изобильная, 7 г.Ялта	10,125	1,519	5,985	2,621
10	Блюхера, 40 г.Ялта	3,388	0,203	1,180	2,005
11	Щорса, 20 А г.Ялта	0,831	0,000	0,714	0,117
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,694	0,254	0,378	1,158
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	13,406	2,011	5,478	5,917
13	кот. пгт.Никита	5,083	1,017	1,577	0,735
14	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8,469	1,016	5,415	2,038
15	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	5,081	0,508	3,842	0,732
16	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7,565	0,605	5,229	1,731
17	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	2,858	0,195	1,833	0,830
18	Сурикова, 6 г.Алупка	6,768	1,015	3,968	1,785
19	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	4,653	0,931	3,376	0,347
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24,128</b>	<b>2,716</b>	<b>17,990</b>	<b>3,421</b>
1	ул. Манагарова, 5	0,453	0,032	0,330	0,091
2	ул. Дзержинского, 21	0,075	0,004	0,020	0,051
3	ул. Ореховая, 31	0,299	0,027	0,122	0,150
4	ул. Крупская, 48	0,827	0,041	0,700	0,086
5	ул. Малышева, 6-а	0,739	0,037	0,500	0,201
6	ул. Ленинградская, 14	0,299	0,015	0,123	0,162
7	ул. Ленинградская, 13	0,299	0,021	0,112	0,166
8	ул. Чернова, 24	0,394	0,035	0,180	0,179
9	ул. Красноармейская, 56	0,199	0,010	0,140	0,049
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	0,504	0,035	0,500	-0,031
11	ул. Ворошилова 6; 2	0,571	0,069	0,410	0,093
12	ул. Кирова 134-138	0,729	0,066	0,520	0,143
13	ул. Щербака 21	0,571	0,040	0,496	0,035
14	ул. Ливадийская 2-4	0,989	0,109	0,718	0,163
15	пер. Красноармейский 4	0,504	0,045	0,360	0,099
16	ул. Красноармейская 36	0,981	0,069	0,830	0,082
17	ул. Таврическая 13	0,571	0,051	0,450	0,070
18	ул. Теплая балка 5,6	0,571	0,069	0,471	0,032
19	ул. Украинская 2	0,617	0,043	0,360	0,213
20	ул. Курчатова, 10-а	0,260	0,013	0,190	0,057
21	ул. Курчатова, 14+12	0,739	0,052	0,479	0,208
22	ул. К. Цеткин 21,23	0,450	0,032	0,450	-0,031
23	ул. Гоголя, 24	0,865	0,043	0,620	0,202
24	ул. Спендиарова, 10	0,394	0,020	0,223	0,152
25	ул. Садовая, 21	0,255	0,018	0,080	0,157
26	ул. Таврическая, 25	0,260	0,013	0,250	0,000
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	0,847	0,076	0,640	0,131
28	ул. Строителей, 1	0,847	0,178	0,649	0,020
29	ул. Красноармейская, 44	3,448	0,655	2,161	0,632
30	ул. Сеченова, 25	1,271	0,191	1,060	0,020
31	ул. Суворовская, 20	2,541	0,432	1,852	0,258
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,414	0,070	0,230	0,113
33	п.Никита	0,489	0,024	0,650	-0,186
34	ул. ЮБШ, 44В	0,391	0,047	0,306	0,039
35	пер. Курчатова, 7а	0,305	0,027	0,220	0,058
36	ул. ЮБШ, 44Г	0,158	0,008	0,120	0,030
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>	<b>3,880</b>	<b>0,653</b>	<b>1,392</b>	<b>1,835</b>
1	Кот. «Ришелье Шато»	2,800	0,532	0,930	1,338
2	ул. Лесная 7	0,550	0,072	0,200	0,279
3	ул. Вр. Михайловых 12	0,170	0,019	0,062	0,089

№п/п	Наименование теплонсточника	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Фактические тепловые потери, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто», Гкал/ч
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	0,008	0,050	0,032
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	0,090	0,008	0,050	0,032
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	0,090	0,006	0,040	0,044
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	0,090	0,008	0,060	0,022
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>31,073</b>	<b>2,816</b>	<b>22,829</b>	<b>5,428</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	1,270	0,064	1,032	0,175
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	1,694	0,085	1,376	0,233
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	0,593	0,030	0,481	0,082
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	1,524	0,076	1,238	0,210
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	0,086	0,000	0,069	0,017
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	0,172	0,000	0,138	0,034
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	0,069	0,000	0,055	0,014
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	6,775	0,339	5,503	0,934
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	0,213	0,021	0,134	0,058
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	1,059	0,638	0,608	-0,188
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Сименз	0,635	0,064	0,411	0,161
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0,508	0,017	0,310	0,180
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	0,508	0,022	0,323	0,163
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	0,298	0,026	0,196	0,076
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	0,635	0,095	0,353	0,187
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0,423	0,029	0,249	0,146
17	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	0,213	0,012	0,097	0,104
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	0,423	0,030	0,300	0,094
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	0,593	0,041	0,410	0,141
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1,016	0,122	0,816	0,079
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	0,508	0,025	0,483	0,000
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	4,235	0,423	2,900	0,911
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	0,847	0,042	0,688	0,117
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	1,270	0,064	0,560	0,647
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Винодела егорова 9 (Винзавод)	4,235	0,423	3,460	0,351
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1,270	0,127	0,640	0,503

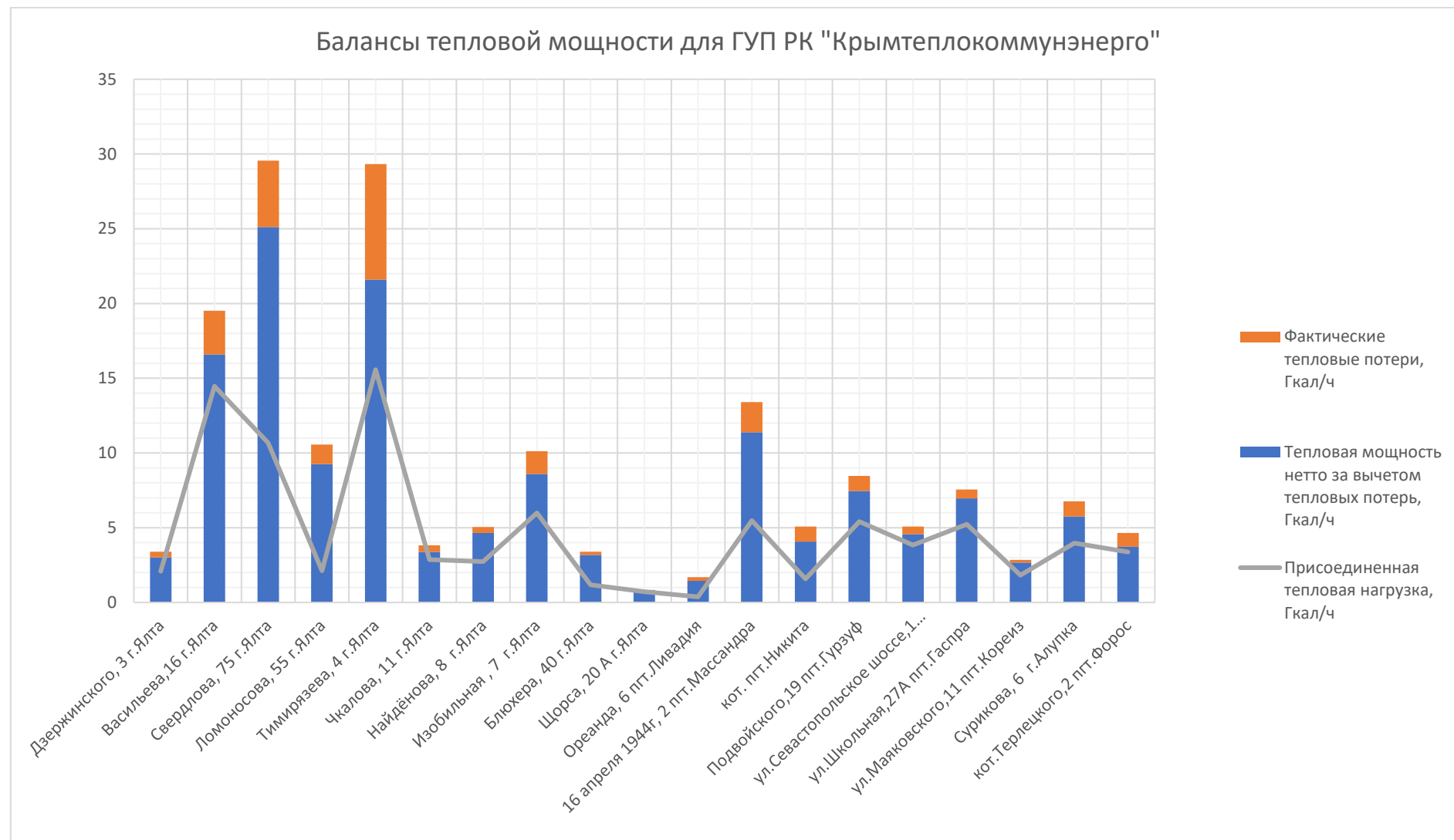
Диаграммы – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2016 год



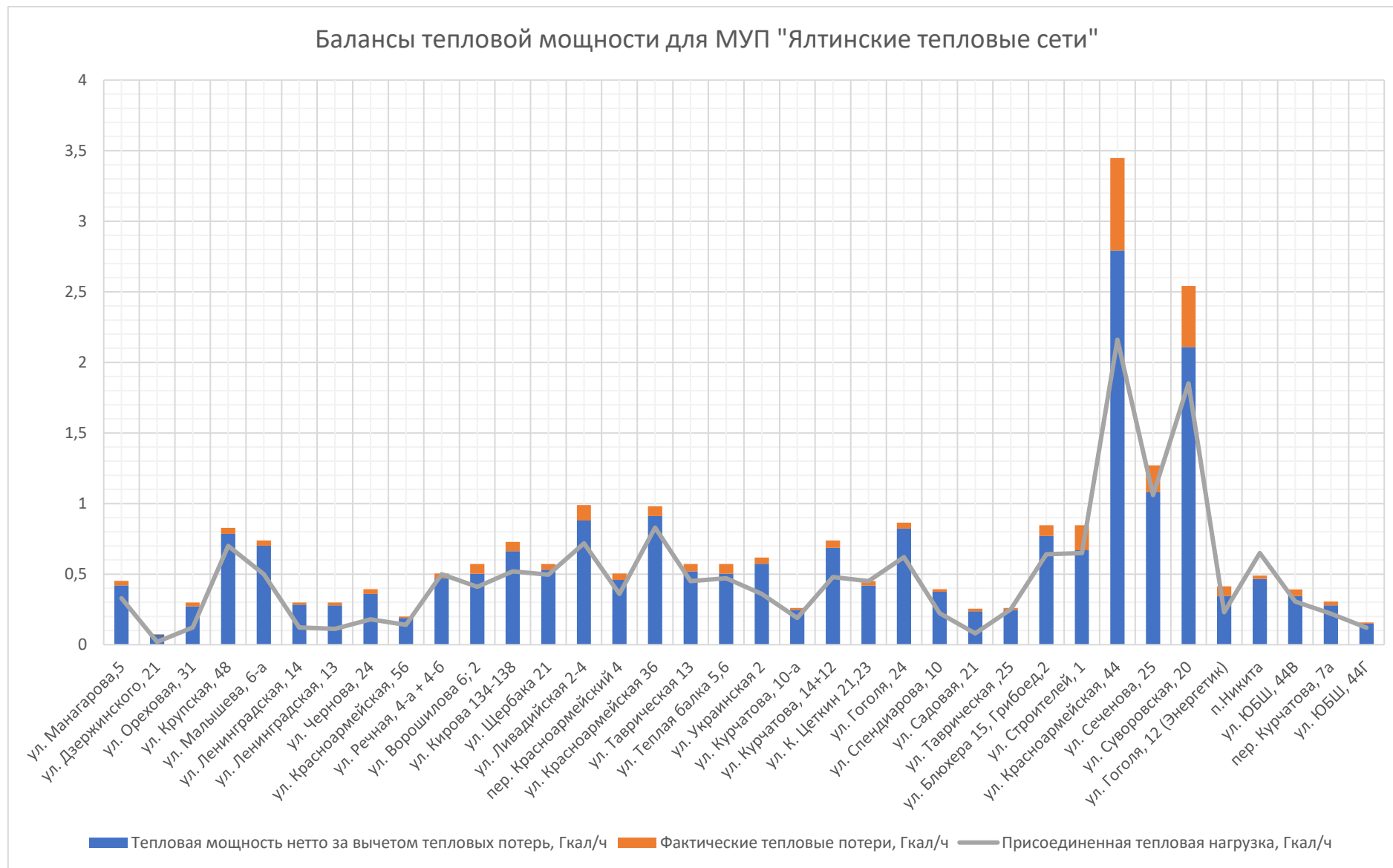


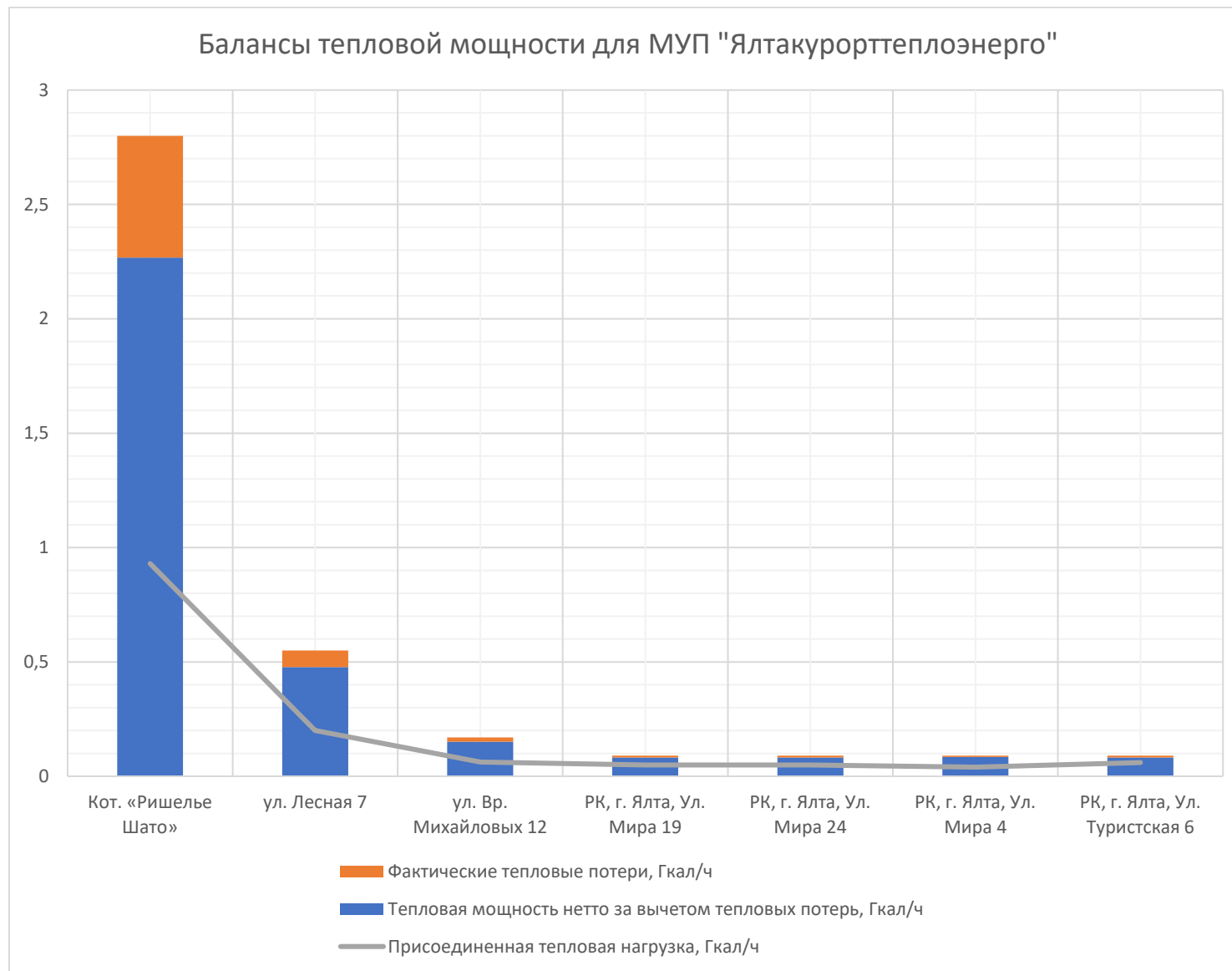


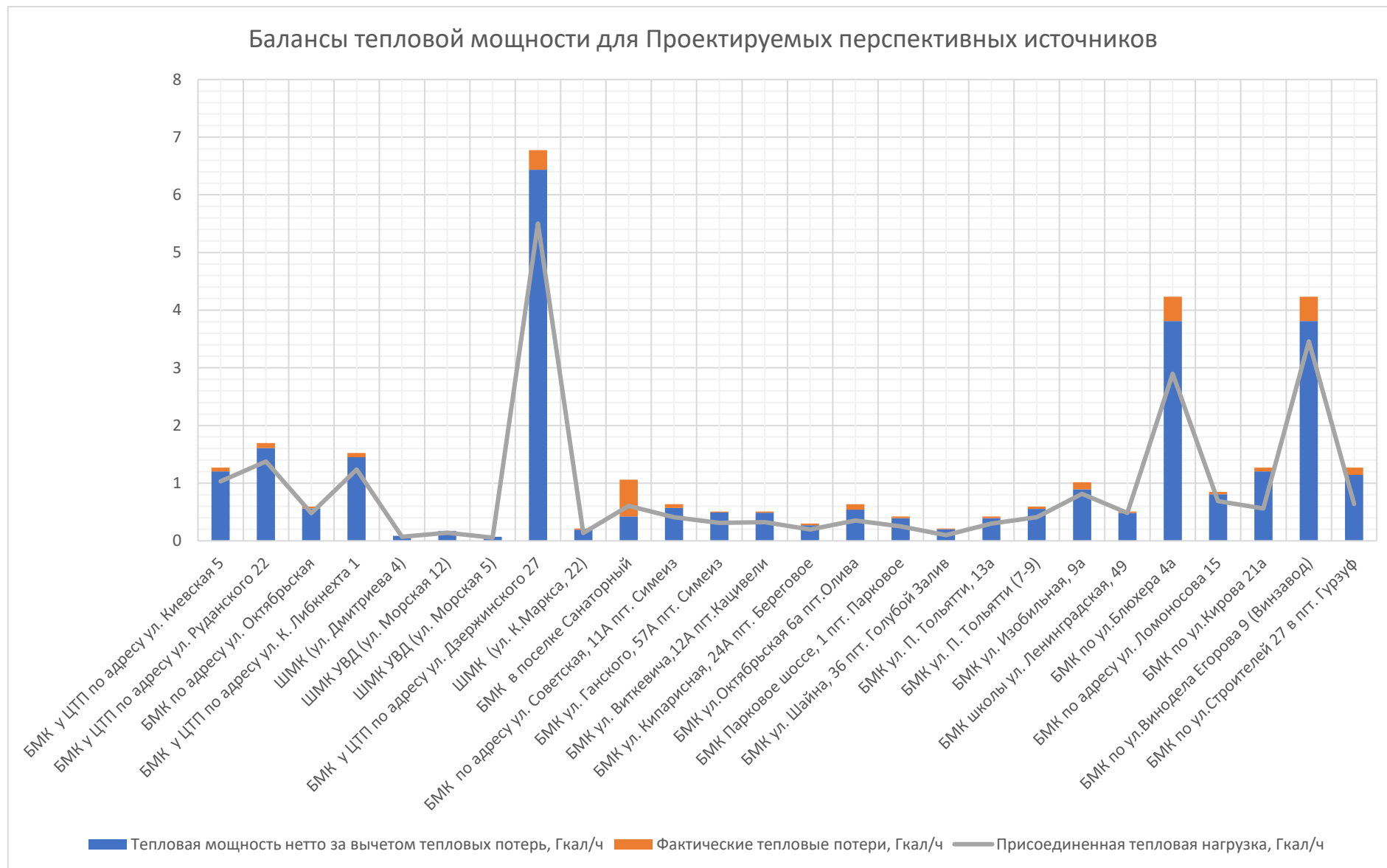
Диаграммы – Перспективные тепловые балансы источников тепловой энергии на 2027 - 2031 годы











### **Раздел 13. Радиус эффективного теплоснабжения**

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В настоящее время Федеральный закон №190 «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без указания на конкретную методику его расчета. Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

## **ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**

## Общие положения

Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» обосновывающих материалов разрабатывается в соответствии с пунктом 43 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В соответствии с условиями контракта на разработку Схемы теплоснабжения МО ГО Ялта была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2015 год, а также перспективные варианты развития до 2031 года.

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) представлена см. Таблица 1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены средние фактические стоимости строительства ТС на территории РФ, коэффициент, учитывающий регионально климатические условия - 0,94, коэффициент зонирования, учитывающий разницу в стоимости ресурсов в пределах региона - 1,0, коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах-1,03.

Таблица 40 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км

Условный диаметр D <sub>y</sub> , мм	Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км	
	Подземный способ прокладки	Надземный способ прокладки
20	1686	1080
25	5818	5091
32	7273	6364
40	9091	7954
50	11363	9943
65	14895	13033
80	18478	16654
100	20321	18797
125	21508	19895
150	22976	21253
175	24815	22953
200	28134	26024
250	33657	31133
300	38951	36030
350	45917	42473
400	52401	48471
500	67845	62756
600	77116	71332

## **Раздел 1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)**

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

## **Раздел 2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах**

### **2.1. Общие положения**

Анализ существующего положения в системе теплоснабжения МО ГО Ялта показал значительный запас пропускной способности магистральных тепловых сетей от всех источников теплоснабжения.

Прирост тепловой нагрузки в централизованной системе теплоснабжения МО ГО Ялта планируется по источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» и МУП «Ялтинские тепловые сети». На основании проведенных гидравлических расчетов, можно сделать вывод о том, что пропускной способности существующих магистральных тепловых сетей достаточно для подключения перспективных потребителей, и их реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов не требуется. Собственно, трубопроводы тепловых сетей для прокладки от магистралей не представлены, ввиду отсутствия утвержденного Генерального Плана на момент начала работ по разработке Схемы теплоснабжения. Отсутствуют точные данные по расположению перспективных объектов на территории МО ГО Ялта. В период плотной работы с Департаментом архитектуры и разработчиками Генерального Плана, были выявлены данные по зонам возможной перспективной застройки, которые были учтены в Схеме теплоснабжения.

Перечень перспективных потребителей, информация о которых использовалась для расчета перспективного потребления тепловой энергии находится в Главе 2

### **Раздел 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

В системе теплоснабжения МО ГО Ялта источники тепловой энергии по большей части имеют несвязанную между собой систему тепловых сетей, не позволяющую резервировать часть нагрузки друг друга. Практически тепловые мощности любой котельной, удалены от основных центров тепловых нагрузок другой котельной. Разукрупнение крупных источников позволит увеличить степень резервирования потребителей за счет уже существующих тепловых сетей и новейшего оборудования источников после проведения модернизации. Строительство перемычек для резервирования также не целесообразно в экономическом плане, ввиду их большой протяжённости и высокой стоимости строительства. Из-за существенной разницы в геодезических отметках тепловых камер и потребителей систем теплоснабжения, строительство перемычек потребует дополнительных расходов на сооружение насосных станций и увеличение затрат на технические нужды (вода и электроэнергия).

### **Раздел 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации крупных существующих котельных**

В этом разделе рассматривается «Первый вариант развития». Этот вариант осуществляется в закрытии источников - строительстве автоматизированных блочных котельных на месте районов с выгодным расположением существующих тепловых сетей. В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей (срок эксплуатации 20 лет и более) и для повышения эффективности функционирования и надёжности системы теплоснабжения итоговый перечень мероприятий по данному разделу приведён в Разделе 7 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса». Мероприятия по этим двум разделам сообщаются между собой и в целях избежать дублирования сведены в один раздел (Раздел 7).



## **Раздел 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

В этом разделе рассматриваются все «Варианты развития». В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей (срок эксплуатации 20 лет и более) и для повышения эффективности функционирования и надёжности системы теплоснабжения итоговый перечень мероприятий по данному разделу приведён в Разделе 7 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса». Мероприятия по этим двум разделам сообщаются между собой и в целях избежать дублирования сведены в один раздел (Раздел 7).

## **Раздел 6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Анализ существующего положения в системе теплоснабжения МО ГО Ялта показал значительный запас пропускной способности магистральных тепловых сетей от всех источников теплоснабжения.

Прирост тепловой нагрузки в централизованной системе теплоснабжения МО ГО Ялта планируется по источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» и МУП «Ялтинские тепловые сети». На основании проведенных гидравлических расчетов, можно сделать вывод о том, что пропускной способности существующих магистральных тепловых сетей достаточно для подключения перспективных потребителей, и их реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов не требуется. Перечень перспективных потребителей, информация о которых использовалась для расчета перспективного потребления тепловой энергии находится в Главе 2

## **Раздел 7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

### **ПЕРВЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ**

#### **«ДЕЦЕНТРАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

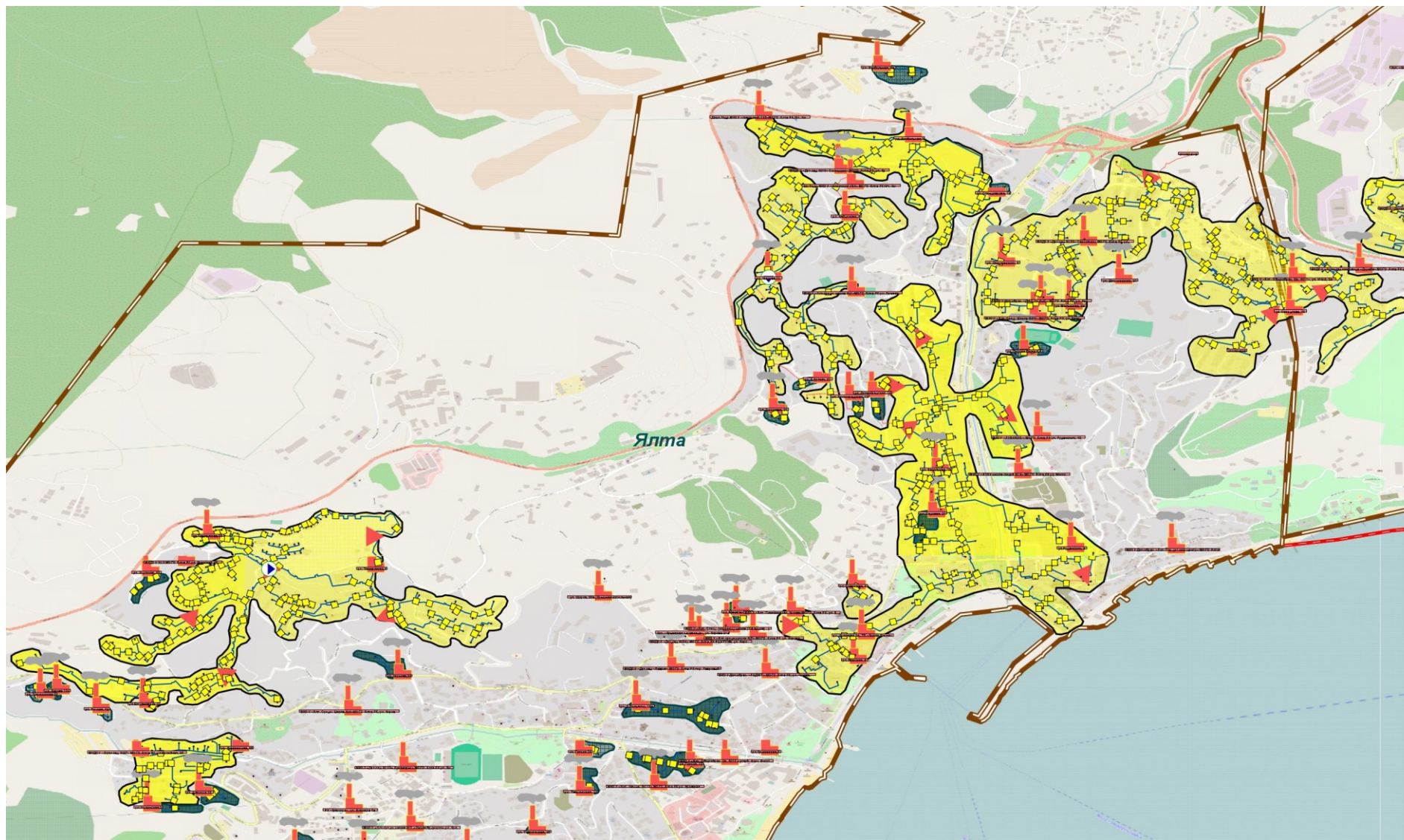
В этом разделе представлен вариант развития, заключающийся в закрытии источников - строительстве автоматизированных блочных котельных на месте районов с выгодным расположением существующих тепловых сетей.

Мероприятия для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения связаны с осуществлением работ по строительству новых энергоэффективных котельных, но и на тепловых сетях. Для оптимального гидравлического режима работы всей системы, ввиду приобретения трубопроводами свойств негативно влияющих, как на эксплуатационные характеристики, так и на повышенную аварийность системы.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) и для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения реконструкции подлежат тепловые сети ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», перечень которых приведен в пункте 7.1. соответственно.

Принятые затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в итоговой таблице.

Рисунок – тепловые сети зон существующих источников г. Ялта





С точки зрения энергоэффективности децентрализация позволяет избавиться от завышенных тепловых потерь, что приводит к значительно меньшим удельным потерям топлива. Сложный, длительный, дорогой ремонт магистральных тепловых сетей. Сокращение затрат на энергоресурсы (газ, электроэнергия), на обслуживающий персонал.

## 7.1. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» - первый вариант развития

### 7.1.1. Котельная ул. Свердлова, 75

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Свердлова, 75 расширяется за счет подключения перспективных потребителей, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 41 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-14	26	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	731,484
ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	605,826
ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	узел	65	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	1493,44
ТК-60	узел	20	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	673,14
узел	ТК-62	50	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	1682,85
ТК-1	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	144,68	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	4070,427
ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	ТК-5	2	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	67,314
ТК-1	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	45	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1266,03
ТК-25	ТК-26	36	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	827,136
ТК-26	ТК-27	40	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	919,04
ТК-28	ТК-29	36	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	827,136
узел	ТК-44	11,61	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	326,636
ТК-5	узел	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	140,67
узел	ТК-3	41	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1153,494
ТК-3	ТК-34	58	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1631,772
ТК-62	ТК-69	24	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	675,216
ТК-71	ТК-74	31	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	872,154
ТК-70	ТК-72	22	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	618,948
ТК-72	узел	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	337,608
узел	ТК-74	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	450,144
ТК-74	ТК-76	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	506,412
ТК-76	ТК-77	15	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	422,01
ТК-77	ТК-78	55	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1547,37

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-18	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	206,784
ТК-14	ТК-15	65	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1493,44
узел	узел	8	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	183,808
ТК-41	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	206,784
ТК-36	ТК-38	13	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	298,688
ТК-38	ТК-39	45	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1033,92
узел	узел	86	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2021	1975,936
ТК-27	ТК-28	139	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	3193,664
ТК-90	ТК-91	86	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	2419,524
ТК-89	ТК-90	39	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	1097,226
ТК-34	ТК-35	46	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	1294,164
ТК-35	ТК-36	47	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	1322,298
ТК-69	ТК-71	66	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	1856,844
ТК-76	ТК-89	39	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2022	1097,226

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 42.

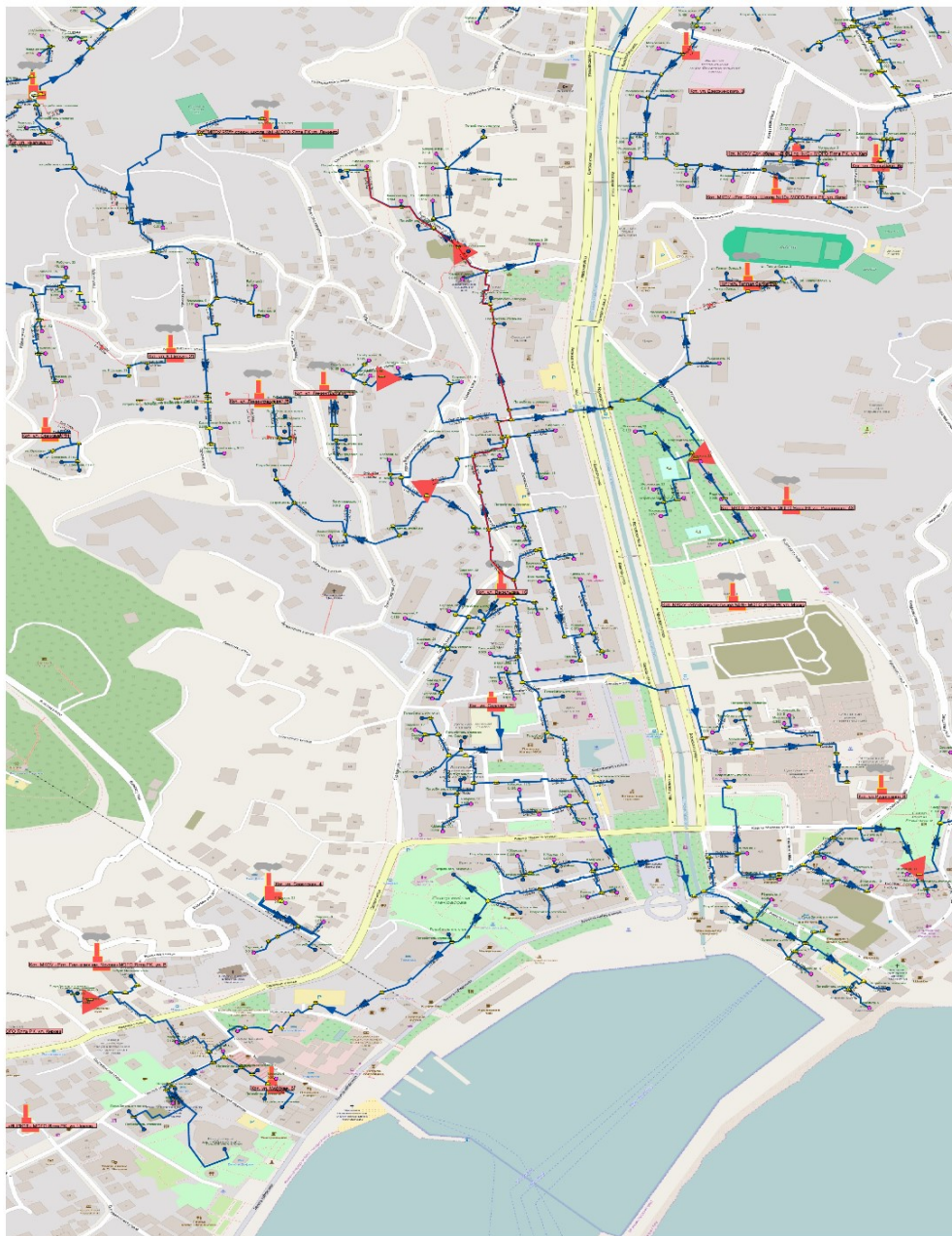
Таблица 42 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	9324,48	12521,78	3423,42		1975,94	12280,95						39526,56

### 7.1.2. Котельная ул. Васильева, 16

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Васильева, 16 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Васильева, 16



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 43 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Год ввода в эксплуатаци ю	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-0	ТК-1-1	4	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	91,904
ТК-1-1	ТК-1-2	6	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	137,856
ул. Васильева, 16	ТК-0	2	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	56,268
ТК-0	ТК-3-1	35	0,15	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	743,855
ТК-1-2	ТК-1-3	42	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	964,992
ТК-1-3	ТК-1-4	39	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	896,064
ТК-1-4	ТК-1-5	28	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	643,328
ТК-1-5	ТК-1-6а	13	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	298,688
ТК-1-6а	ТК-1-6	16	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	367,616
ТК-1-6	ТК-1-7	58	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1332,608
ТК-1-7	ТК-1-8	24	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	551,424
ТК-1-8	ТК-1-9	35	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	804,16
ТК-1-9	ТК-1-10	21	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	482,496
ТК-1-13	ТК-1-28	114	0,15	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	2422,842
ТК-1-28	ТК-1-29	26	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	597,376
ТК-1-29	ТК-1-38	54	0,15	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	1147,662
ТК-1-12	ТК-1-13	6	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	137,856
ТК-1-38	ТК-1-39	23	0,15	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	488,819
ТК-3-4	ТК-3-5	13	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	276,289
ТК-3-5	ТК-3-6	25	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	531,325
ТК-3-6	ТК-3-7	27	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	573,831
ТК-2-4	ТК-2-6	38	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	807,614
ТК-2-6	ТК--7	28	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	595,084
ТК-1-2	ТК-2-1	5	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	106,265
ТК-2-1	ТК-2-2	35	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	743,855
ТК-2-2	ТК-2-4	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	367,616
ТК-1-19	ТК-1-20	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	689,28
ТК-1-12	ТК-1-14	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	505,472
ТК-1-40	ТК-1-41	38	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	807,614



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Год ввода в эксплуатаци ю	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1-41	ТК-1-43	18	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	382,554
ТК-1-43	ТК-1-44	28	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	595,084
ТК-1-44	ТК-1-45	43	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	913,879
ТК-1-31	ТК-1-36	88	0,152	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	2021,888
ТК-1-30	ТК-1-31	65	0,152	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1493,44
ТК-1-39	ТК-1-40	64	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2021	1360,192
ТК-1-10	ТК-1-11	49	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	1125,824
ТК-1-11	ТК-1-12	130	0,15	Надземная	Маты стекловатные	1959	2022	2762,89
ТК-1-14	ТК-1-16	56	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	1286,656

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 44.

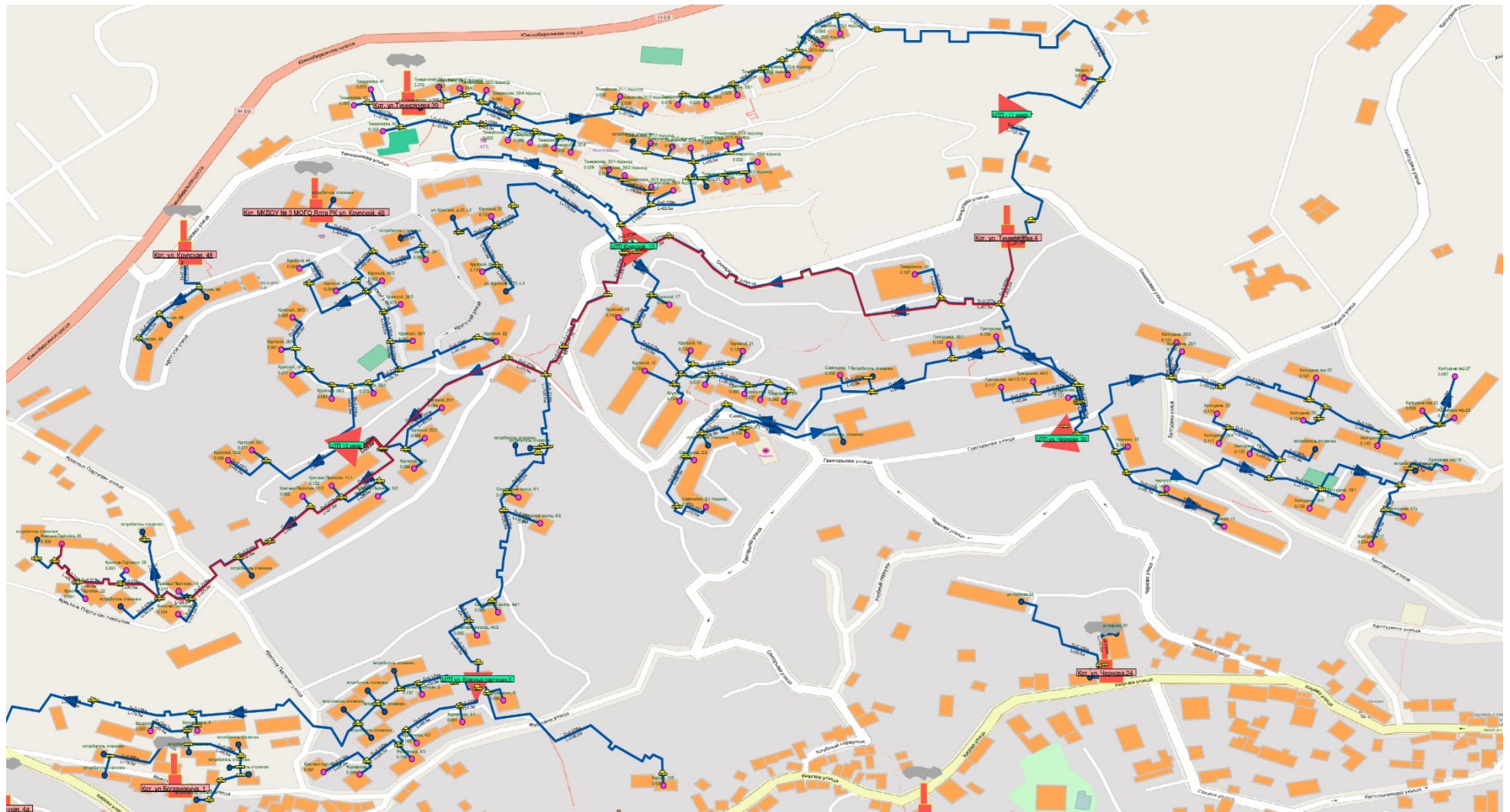
Таблица 44 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	5533,18	1838,08	4794,56	11411,09	1360,19	5175,37		-	-	-	-	30112,47

**7.1.3. Котельная ул. Тимирязева, 4**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Тимирязева, 4 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Тимирязева, 4



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 45 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-8	ТК-9	32	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	735,232
ТК-7	ТК-8	24	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	551,424
ТК-23	узел	37	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	850,112
узел	ТК-21	29	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	666,304
узел	ТК-36	35,37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	995,1
узел	узел	58,49	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1645,558
ЦТП - 11 микр.	узел	120,1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	3378,893
узел	ЦТП - 11 микр.	152,37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	4286,778
ЦТП ул. Красных партизан,5	ТК-1	1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	28,134
ТК-20	узел	40	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1125,36
ТК-22	ТК-23	37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1040,958
ТК-36	ТК-20	100	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	2813,4
ТК-21	ТК-23	42	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	964,992
узел	ТК-22	41,1	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	944,314
ТК-7	узел	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	367,616
узел	ЦТП Крупской, 15	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	91,904
узел	узел	5	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	114,88
узел		10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	229,76
	узел	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	229,76
узел	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	206,784
ТК-13	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	206,784
ТК-38	ТК-37	31	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	712,256
узел	ТК-18	176	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	4043,776
ТК-12	ТК-13	246	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	5652,096
ТК-3	ТК-10	61	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1401,536
ТК-22	ТК-23	87	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1998,912

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП 10 микр	узел	53	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1491,102
узел	узел	77,71	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	2186,293
ТК-5	ТК-8	77	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	2166,318
ул. Тимирязева,4	узел	41,27	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1161,09
ТК-3	узел	119	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	2734,144

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 46.

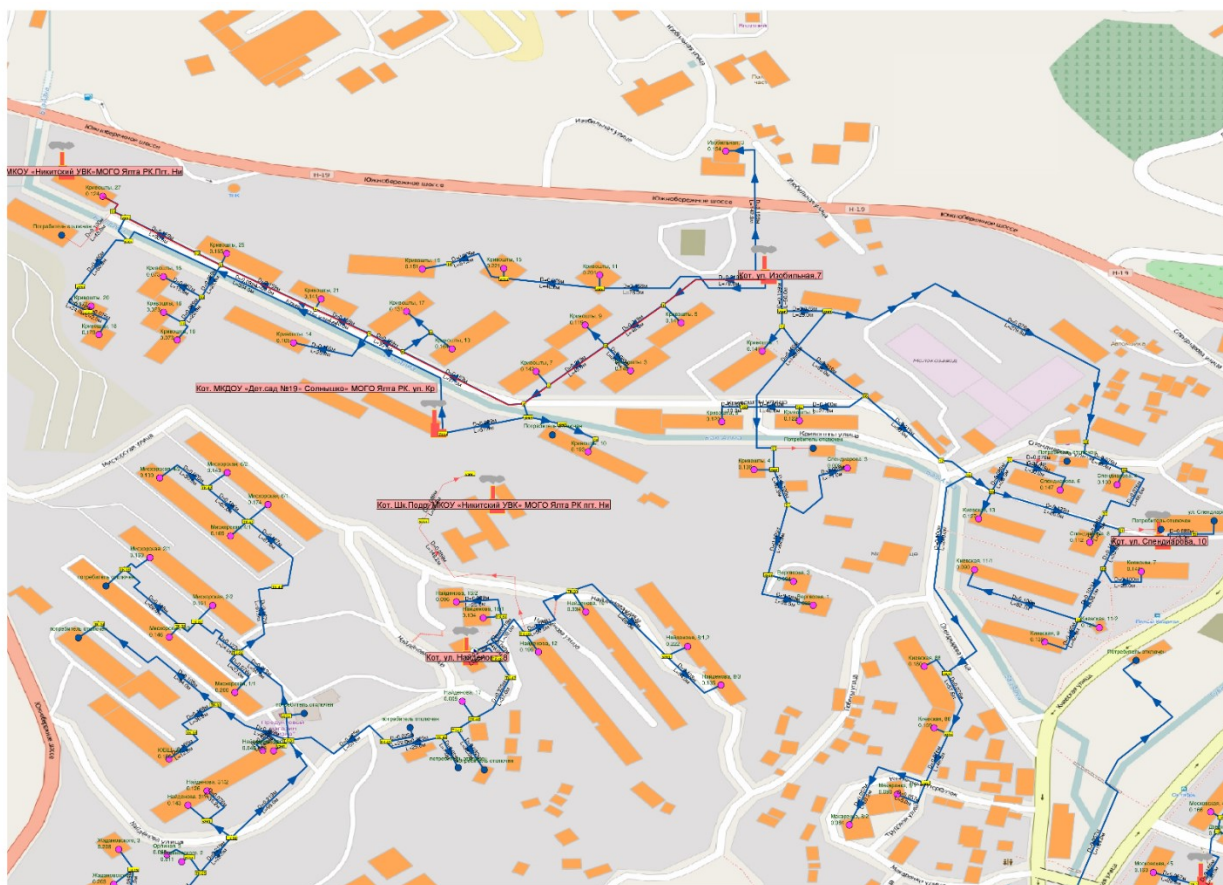
Таблица 46 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	5443,73	9860,12	6882,45	11097,41	1998,91	9738,95		-	-	-	45021,57

#### 7.1.4. Котельная ул. Изобильная, 7

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Изобильная, 7 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Изобильная, 7



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 47 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-17	ТК-18	10	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	229,76
ТК-1	ТК-2	48	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1102,848
ТК-2	ТК-3	45	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1033,92
ТК-18	ТК-19	8	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	225,072
ТК-15	ТК-16	85	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1952,96
ТК-5	ТК-7	30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	645,24
ТК-7	ТК-8	40	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	860,32
ТК-8	ТК-9	60	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1219,26
узел	ТК-15	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,76
ТК-9	ТК-12	10	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	203,21
узел	ТК-13	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,76
ул. Изобильная,7	узел	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1148,8
ул. Изобильная,7	узел	78	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1585,038
ТК-3	ТК-4	24	0,168	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	551,424
узел	узел	60	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1219,26
узел	узел	15	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	304,815
ТК-16	ТК-16а	27	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	548,667
ТК-5	ТК-6	25	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	508,025
ТК-4	узел	12,51	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	254,216
узел	узел	24	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	487,704
ТК-16а	ТК-16б	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	812,84
узел	узел	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	772,198
узел	ТК-4а	30	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	609,63

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-31	32,91	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	668,764
ТК-31	узел	64,37	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1308,063
ТК-22	ТК-23	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	772,198
ТК-21	ТК-22	33	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	670,593
ТК-12	узел	90	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1828,89
ТК-4	ТК-5	97	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	2086,276
ТК-19	ТК-21	80	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1720,64
ул. Изобильная, 7	ТК-1	78	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1792,128
ТК-16	ТК-17	90	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	2067,84

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Изобильная, 7 составят 29,650 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 48.

Таблица 48 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	4544,56	6672,81	8936,97		3915,17	1720,64	3859,97	-	-	-	29650,12





Таблица 49 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-43	ТК-31	58	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1631,772
ТК-47	ТК-46	37	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1040,958
ТК-45	ТК-44	15	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	422,010
ТК-46	ТК-45	13	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	365,742
ТК-44	ТК-43	29	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	815,886
ТК-48	ТК-47	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	506,412
ул. Найденова, 8	ТК-48	8	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	225,072
ул. Найденова, 8	узел	1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	28,134

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Найденова, 8 составят 5,036 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 50.

Таблица 50 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	2672,73	787,75	1575,50		-	-	-	-	-	5035,99



Таблица 51 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
кот ул. Чкалова, 11	ТК-2	16,78	0,200	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	472,089
ТК-4	ТК-5	53	0,150	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1217,728
ул. Чкалова, 11	Нижняя зона	1	0,350	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	45,917
ТК-55	ТК-3	56	0,150	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1286,656
кот ул. Чкалова, 11	ТК-26	8,2	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	230,699
ТК-2	ТК-55	56	0,150	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1286,656
Нижняя зона	кот ул. Чкалова, 11	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	229,760
ТК-18	узел	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1148,800
узел	ТК-19	33	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	758,208
ТК-6	ТК-7	39	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	896,064
ул. Чкалова, 11	ТК-18	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	229,760
ТК-19	ТК-20	145	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	3118,660
ТК-8	узел	17	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	365,636
ТК-7	ТК-8	67	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1441,036
ТК-8	ТК-14	46	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	989,368
ТК-14	ТК-15	22	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	473,176
ТК-3	ТК-4	152	0,150	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	3492,352
ТК-5	ТК-6	51	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1171,776

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Чкалова, 11 составят 18,854 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 52.

Таблица 52 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

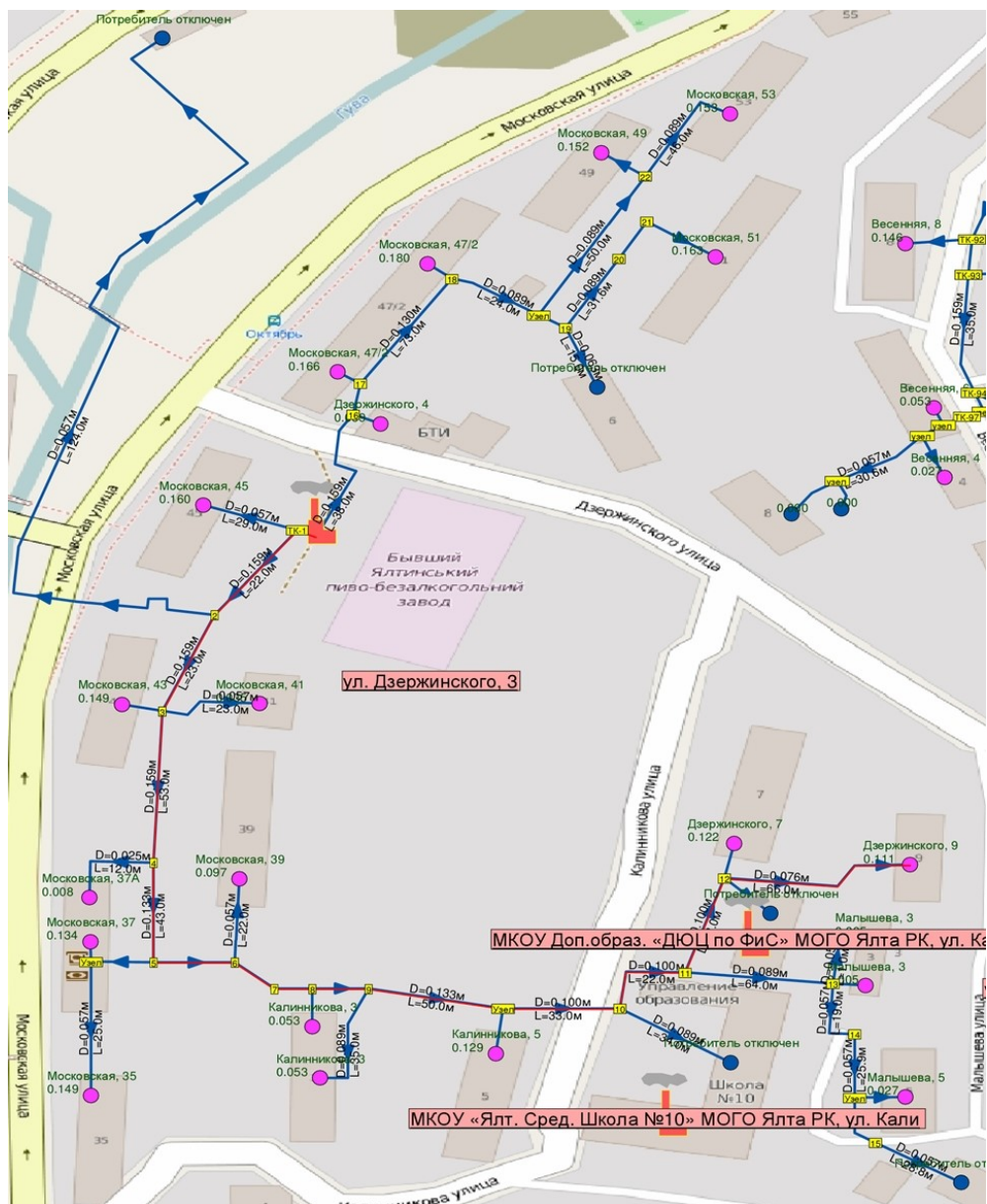
Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	1735,73	1517,35	4549,25	6387,88	4664,13	-	-	-	18854,34



### 7.1.7. Котельная ул. Дзержинского, 3

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Дзержинского, 3 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Дзержинского, 3



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 53 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1	ТК-2	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	505,472
ТК-2	ТК-3	23	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	528,448
ТК-3	ТК-4	53	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1217,728
ул. Дзержинского, 3	ТК-16	38	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	873,088
ТК-6	ТК-7	54	0,168	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1240,704
ул. Дзержинского, 3	ТК-1	1	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	28,134
ТК-17	ТК-18	73	0,13	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1570,084
ТК-8	ТК-9	6	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	129,048
ТК-7	ТК-8	4	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	86,032
ТК-9	Узел	50	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1075,400
ТК-4	ТК-5	43	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	924,844
ТК-5	ТК-6	11	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	236,588
ТК-16	ТК-17	22	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	473,176

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Дзержинского, 3 составят 8,889 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 54.

Таблица 54 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	5963,66	2925,09			-	-	-	-	-	-	-	8888,75



Таблица 55 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-7	ТК-8	37	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	850,112
ТК-8	ТК-9	24	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	551,424
ТК-9	ТК-10	31	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	658,843
ТК-10	ТК-12	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	689,28
ТК-17	ТК-7	9,19	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2024	211,149
ТК-17	ТК-17А	103	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	2366,528
ТК-12	ТК-13	83	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1686,643
ТК-14	ТК-15	47	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	955,087
ТК-18	ТК-19	48	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	975,408
ул. Ломоносова, 55	ТК-17	400	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	9190,4
ТК-17А	ТК-18	23	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	528,448
ТК-13	ТК-14	13	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	264,173
ТК-10	ТК-11	13	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	264,173
ул. Ломоносова, 55	ТК-1	11	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	223,531
ТК-1	ТК-2	19	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	386,099

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 55 составят 19,801 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 56.

Таблица 56 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	-	8944,47	10856,82	-	-	19801,30



**7.1.9. Котельная ул. Блюхера, 40**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Блюхера, 40 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 57 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ул. Блюхера, 40	ТК-2	5	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	114,880
ТК-2	ТК-3	150	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	3446,400
ТК-3	ТК-4	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	689,280
ул. Блюхера, 40		34,48	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	741,596
ТК-4	ТК-5	35	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	752,780
ТК-5	ТК-6	35	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	752,780

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Блюхера, 40 составят 6,498 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 58.

Таблица 58 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	-	6497,72	-	-	-	6497,72



Таблица 59 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-2	узел	45	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2023	1033,92
ТК-22	ТК-23	62	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2023	1259,902
ТК-25	ТК-26	67	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2023	1361,507
ТК-2А	ТК-14	77	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2024	1656,116
ТК-4	ТК-30	134,63	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2024	2735,816
ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	10,37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2025	291,75
ТК-1	ТК-2	32	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2025	900,288
узел	Узел	28,33	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2025	797,036
ТК-23	ТК-25	22	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2025	447,062
Узел	ТК-21	10,42	0,125	Надземная	Маты стекловатные	1959 год	2026	207,306
ТК-26	ТК-28	19	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2026	386,099
ТК-21	ТК-22	5	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2026	101,605
ТК-2	ТК-2А	34,04	0,133	Надземная	Маты стекловатные	1959 год	2026	677,226
ТК-2А	ТК-4	30	0,133	Надземная	Маты стекловатные	1975	2026	596,85
ТК-28	ТК-27	4	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2026	81,284
ТК-30	ТК-4	42,69	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959 год	2026	867,503

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2 составят 13,401 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 60.

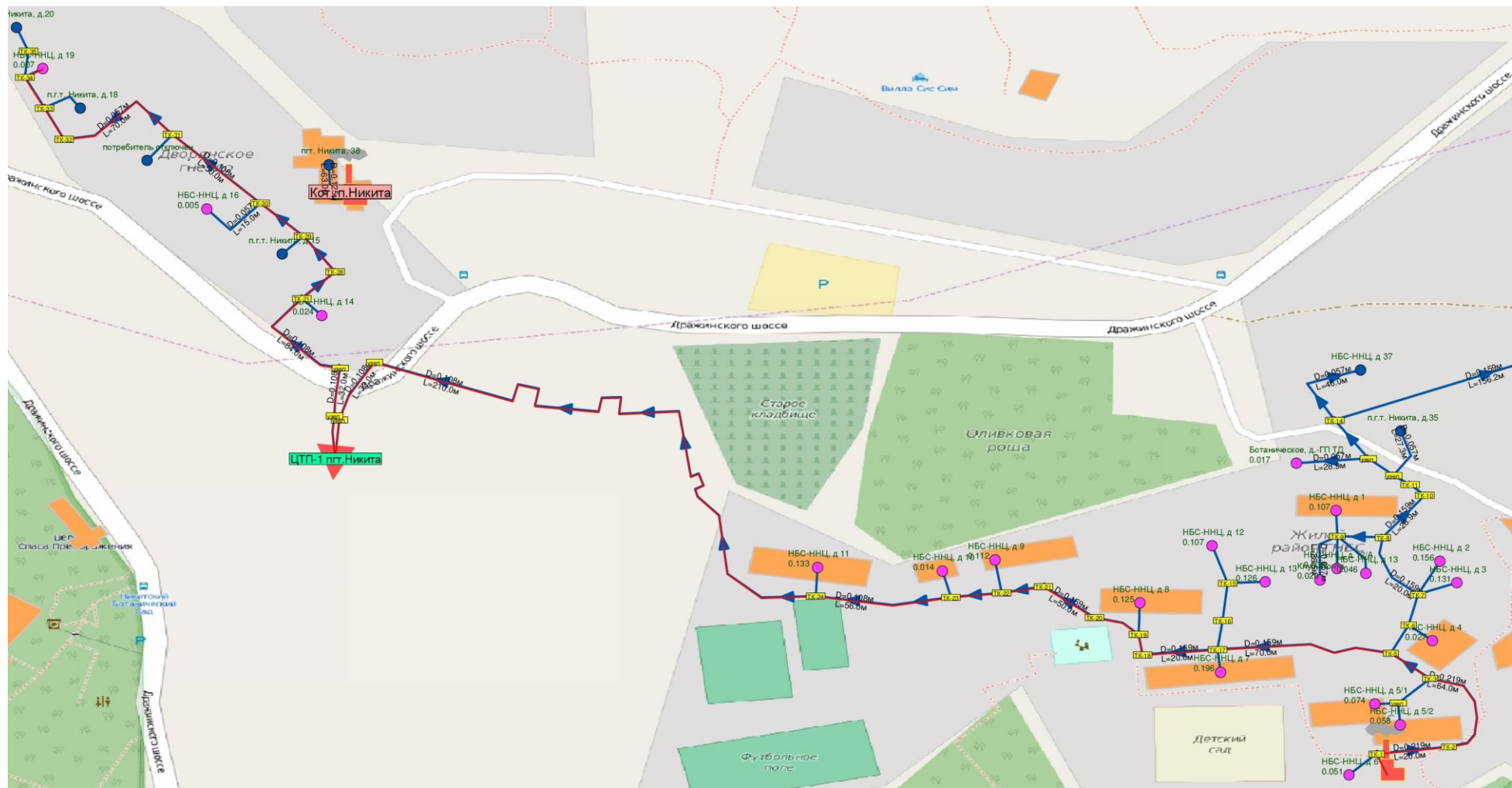
Таблица 60 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	3655,33	4391,93	2436,14	2917,87				-	-	13401,27

**7.1.11. Котельная пгт. Никита**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной пгт. Никита не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной пгт. Никита



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 61 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
пгт.Никита	ТК-1	200	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	5626,800
ТК-1	ТК-2	20	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	562,680
ТК-2	ТК-3	64	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	1800,576
ТК-3	ТК-5	6	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	168,804
ТК-8	ТК-10	28,96	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	665,385
ТК-17	ТК-18	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	459,520
ТК-18	ТК-19	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	229,760
ТК-19	ТК-20	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	505,472
ТК-21	ТК-22	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	367,616
узел	узел	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	91,904
ТК-5	ТК-6	26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	597,376
ТК-6	ТК-7	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	459,520
ТК-7	ТК-8	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	459,520
ТК-10	ТК-11	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	91,904
ТК-11	узел	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	91,904
ТК-20	ТК-21	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1148,800
ТК-5	ТК-17	70	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1608,320

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной пгт. Никита составят 14,936 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 62.

Таблица 62 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

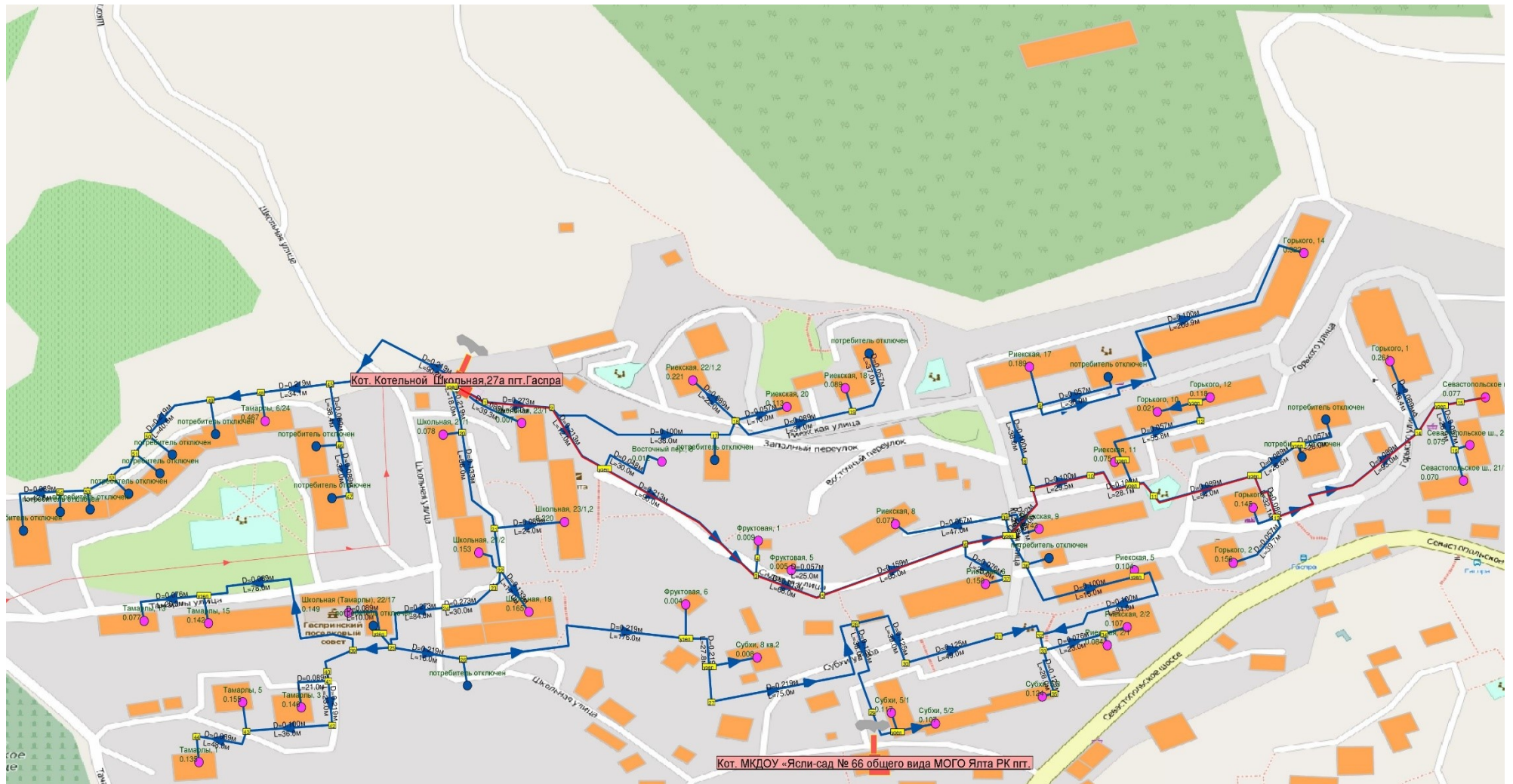
Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	8158,86	4019,88	2757,12		-	-	14935,86

**7.1.12. Котельная ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.



Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 63 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		1	0,325	Надземная	Маты стекловатные	1975	2025	36,030
	узел	1	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	38,951
Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	38	0,273	Надземная	Маты стекловатные	1975	2025	1183,054
ТК-23	ТК-24	30	0,273	Надземная	Маты стекловатные	1975	2025	933,990
ТК-24	ТК-25	84	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	2827,188
ТК-1	ТК-2	38	0,273	Надземная	Маты стекловатные	1975	2025	1183,054
ТК-45	ТК-48	34,17	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	961,339
узел	ТК-27	22,3	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	627,388
узел	ТК-20	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	506,412
ТК-25	ТК-26	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	450,144
узел	узел	27,84	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	783,251
ТК-25	ТК-39	17	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	478,278
ТК-39	ТК-40	24	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	675,216
ТК-40	ТК-41	11	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	309,474
ТК-41	ТК-42	23	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	647,082
ТК-2	узел	12	0,213	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	337,608

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-3	ТК-5	68	0,213	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	1913,112
ТК-27	ТК-28	75	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	2110,050
узел	ТК-45	90,27	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	2539,656
ТК-26	узел	176	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	4951,584
узел	ТК-3	90	0,213	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	2532,060
ТК-5	ТК-6	65	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1493,440
ТК-6	узел	22,26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	511,446

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра составят 28,030 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 64.

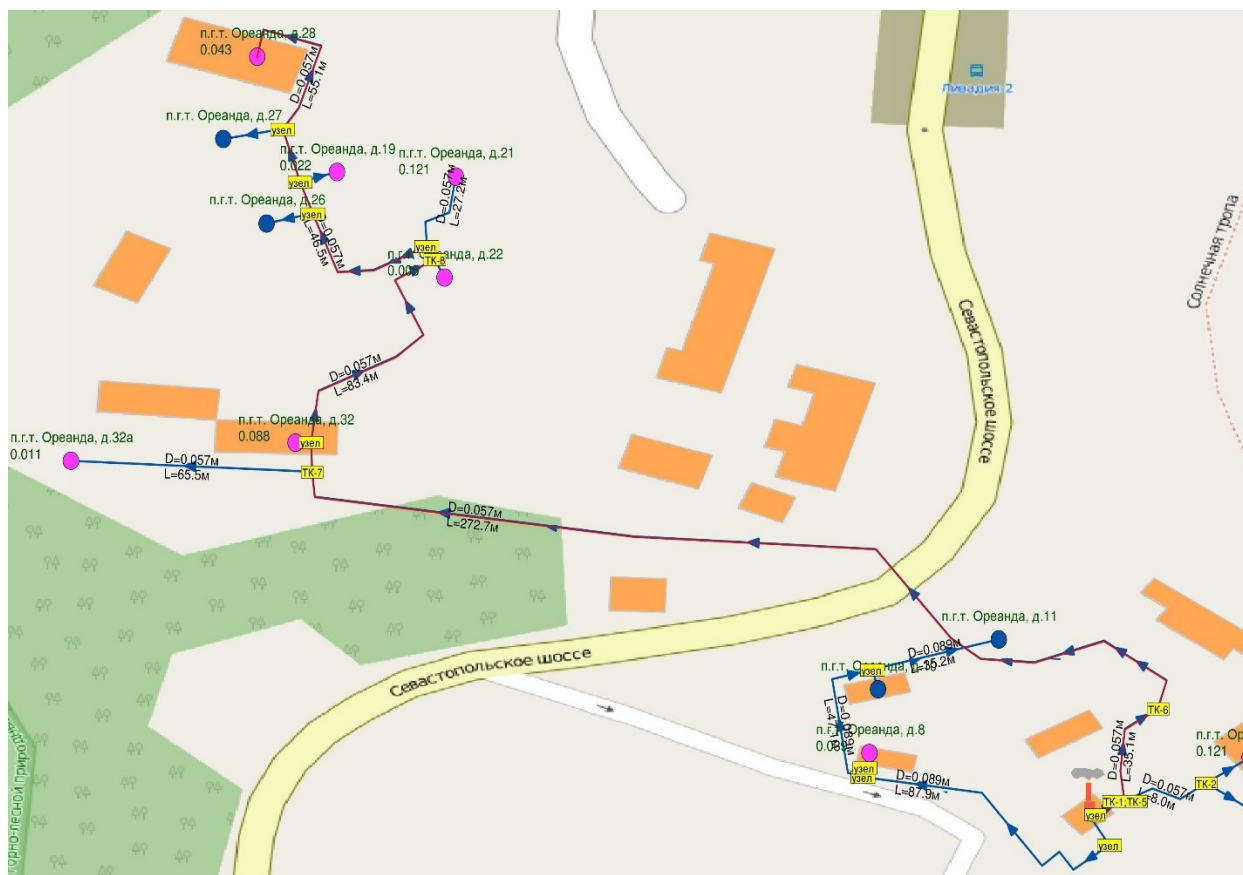
Таблица 64 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	6202,27	7689,30	12133,35	2004,89			-	28029,81

### 7.1.13. Котельная ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 65 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-8	83,46	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	948,356
узел	узел	1	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	11,363
ТК-1;ТК-5	ТК-2	8	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	90,904
ТК-2	ТК-3	46	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	522,698
пгт.Ливадия ул.Ореанда,6	ТК-6	35,11	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	398,955
узел	ТК-1;ТК-5	10	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	113,630
ТК-6	ТК-7	272,74	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	3099,145

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия составят 5,185 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 66.

Таблица 66 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	-	2085,91	3099,14	-	-	5185,05



#### 7.1.14. Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Корейз

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Маяковского, 11 пгт. Корейз не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Маяковского, 11 пгт. Корейз



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 67 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-14	ТК-15	15	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	422,010
ТК-15	ТК-16	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	337,608
ТК-16	ТК-17	10	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	281,340
Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-1	15	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	344,640
ТК-1	ТК-2	27	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2029	573,831
ТК-2	ТК-3	24	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2029	510,072
ТК-8	ТК-9	38	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	873,088
ТК-17	ТК-18	16	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	344,128
ТК-17	ТК-22	13	0,133	Надземная	Маты стекловатные	1975	2029	258,635
Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-14	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1012,824
ТК-3	ТК-8	57	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1309,632

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз составят 6,268 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 68.

Таблица 68 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	-	1040,96	2904,39	2322,46	-	6267,81

### 7.1.15. Котельная Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 69 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-11	73,82	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1696,088
ТК-11	ТК-12	37	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	850,112
узел	узел	46,93	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1078,264
ТК-5	узел	66	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1856,844
узел	узел	35	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	984,69
ТК-1	ТК-2	46	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1294,164
ТК-2	ТК-3	56	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1575,504
узел	ТК-6	30	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	844,02
ТК-6	ТК-7	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	337,608
ТК-7	ТК-8	29	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	815,886
ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-1	5	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	168,285
ТК-8	узел	31,73	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	729,028
ТК-9	ТК-10	32	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	735,232
ТК-4	ТК-5	82	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	2306,988
ТК-8	ТК-9	75	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	2110,05
ТК-3	ТК-4	234	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	6583,356

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра составят 23,966 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 70.

Таблица 70 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	3624,46		7877,00	1464,26			4417,04	6583,36	-	23966,12

### 7.1.16. Котельная ул. Сурикова, 6 г. Алупка

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Сурикова, 6 г. Алупка не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Сурикова, 6 г. Алупка



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 71 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-11	ТК-16	57	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	1309,632
ТК-8	узел	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	689,280
ТК-11	ТК-12	10	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	229,760
ТК-12	ТК-13	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	689,280
ТК-16	ТК-17	32	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	735,232
ТК-17	ТК-18	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	689,280
ТК-18	ТК-19	20	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	459,520
ул. Сурикова, 6	ТК-8	2	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	52,048
ТК-8	ТК-10	20	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	520,480
ТК-10	ТК-11	18	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	468,432
ТК-6	ТК-7	75	0,1	Надземная	Маты стекловатные	1975	2028	1409,775
узел	ТК-3	5,82	0,125	Надземная	Маты стекловатные	1975	2028	115,789
ТК-4	узел	13,7	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	294,660
ТК-2	узел	5,97	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	128,403
узел	ТК-4	40	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	860,320
ТК-4	узел	40	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	860,320
ул. Сурикова, 6		30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	645,240
узел	ТК-6	38	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	817,304
	узел	30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	645,240
узел	ТК-1	30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	645,240
ТК-1	ТК-2	39,35	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	846,340
ТК-13	ТК-14	70	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	1505,560

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Сурикова, 6 г. Алушка составят 14,617 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 72.

Таблица 72 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	5842,94	6422,29	2351,90	-	-	14617,14



Таблица 73 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-6	ТК-11	45	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	1033,920
ТК-1	узел	20	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	562,680
ТК-7	ТК-8	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	450,144
ТК-9	узел	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	140,670
узел	ТК-6	38	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	1069,092
ТК-6	ТК-7	48	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	1350,432
пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-33	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	1012,824
пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-1	87	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	2447,658
ТК-8	ТК-9	64	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1800,576
ТК-12	ТК-13	8,04	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	184,727
узел	ТК-10	41	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	942,016
ТК-11	ТК-12	24	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	551,424
ТК-13	ТК-15	3	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	68,928
ТК-13	ТК-16	38	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	873,088

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Терлецкого, 2 пгт. Форос составят 12,488 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 74.

Таблица 74 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	5619,76	5995,33	873,09		-	12488,18

**7.1.18. Котельная ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 75 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-18	ТК-19	39,89	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	916,513
ТК-19	ТК-20	67,61	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	1553,407
ТК-13	ТК-18	59,24	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	1361,098
ТК-4	ТК-5	37,46	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	860,681
ТК-5	ТК-6	20,14	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2026	462,737
ТК-25	ТК-26	16,2	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	348,43
ТК-3	ТК-4	22,12	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	508,229
ТК-2	ТК-3	19,81	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	455,155
ТК-1	ТК-2	29,03	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	666,993
ул. Подвойского,19	ТК-1	1	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2027	28,134
ТК-6	ТК-7	71,28	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1637,729
ТК-1	ТК-13	284,89	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	6545,633
ТК-13	ТК-14	61,08	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	1403,374
ул. Подвойского,19	ТК-30	147,96	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	3399,529
ТК-30	ТК-31	108,48	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	2492,436
ТК-26	ТК-27	48,43	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1041,632
ТК-4	ТК-24	49,56	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1065,936
ТК-27	ТК-28	42,19	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	907,423
ТК-36	ТК-37	57,34	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1317,444

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф составят 26,973 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 76.

Таблица 76 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	5154,44	2006,94	1637,73	13840,97	4332,44	-	26972,51

**7.1.19. Котельная ул. Советская, 4 г. Ялта, котельная ул. Октябрьская, 6 пгт. Олива, котельная ул. Советская, 11 пгт. Симеиз, котельная ул. Кипарисная, 24а пгт. Береговое, котельная Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое.**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зоны действия котельных не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зон, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения от котельных необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 77 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных  
Котельная ул. Советская, 4 г. Ялта

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-3	ТК-5	28,08	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	418,252
ТК-5	ТК-6	13,05	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	194,380
ул. Советская, 4	ТК-1	10	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	148,950
ул. Советская, 4	ТК-3	80,53	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1199,494

Котельная ул. Октябрьская, 6 пгт. Олива

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4	ТК-5	34	0,0362	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	247,282
ТК-1	ТК-2	50	0,0456	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	454,550
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-1	42	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	477,246
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-4	120	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	1363,560
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-3	120	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2029	1363,560

Котельная ул. Советская, 11 пгт. Симеиз

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4	ТК-5	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	227,260
ТК-4	ТК-6	45,13	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	512,812
пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	849,988
ТК-2	ТК-3	45	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	831,510
ТК-1	ТК-2	19,2	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	354,778
ТК-3	ТК-4	14,23	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	262,942

Котельная ул. Кипарисная, 24а пгт. Береговое, котельная Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	ТК-1	91	0,063	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2030	1034,033
пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	узел	122	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2028	1817,190

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных 11,758 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 78.

Таблица 78 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных (тыс. руб.)

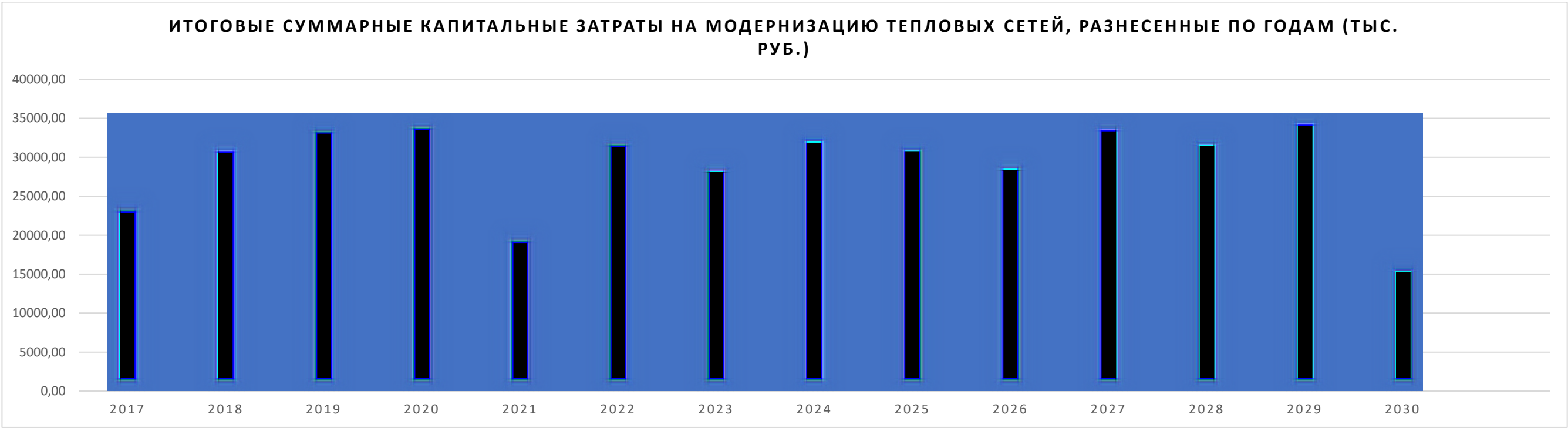
Наименование статьи затрат	2017-2018	2019	2020-2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	1961,08	-	-	-	-	-	6035,56	2727,12	1034,03	-	11757,79

Итоговые суммарные затраты по всем тепловым сетям, находящихся в зоне действия источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Итоговые суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения реконструкции, представлены см. Таблица 79.

Таблица 79 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	20821,32	27273,23	29384,72	29754,00	17526,40	27919,64	25127,26	28358,22	27372,23	25384,73	29622,87	27979,78	30213,66	14272,28	0	361010,34
НДС	3747,84	4909,18	5289,25	5355,72	3154,75	5025,54	4522,91	5104,48	4927,00	4569,25	5332,12	5036,36	5438,46	2569,01	0	64981,86
Всего смета проекта	24569,16	32182,42	34673,97	35109,72	20681,15	32945,18	29650,16	33462,70	32299,23	29953,98	34954,99	33016,14	35652,12	16841,29	0	425992,20



## 7.2. Зона теплоснабжения котельных МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Зона теплоснабжения РК ул. Блюхера, 4

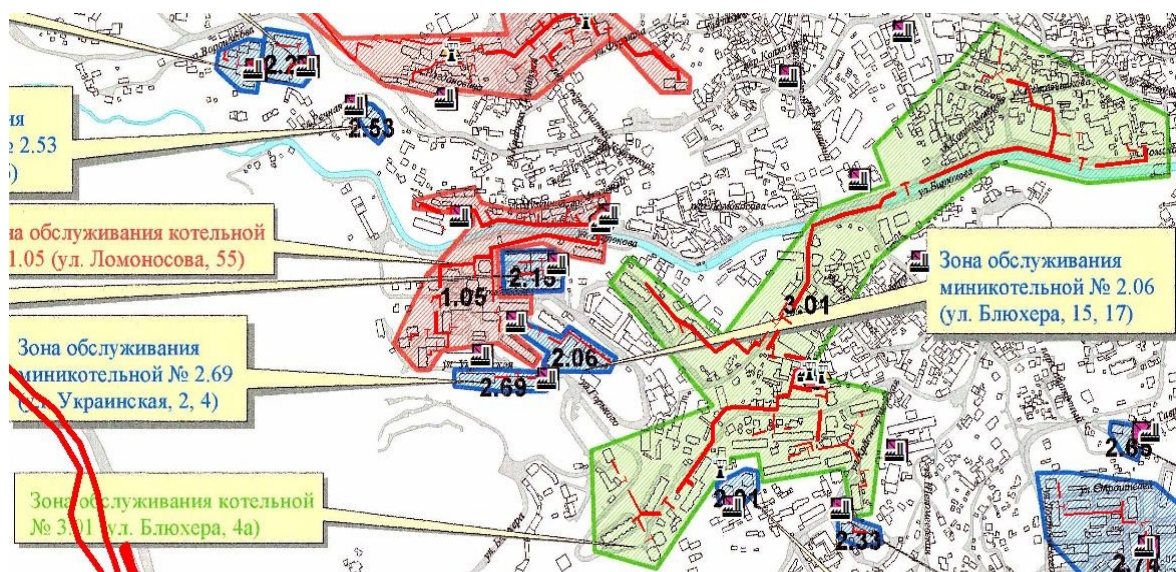


Таблица 80 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоля- ционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год строительства/ реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК1	ТК2	100	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	2032,100
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК2	ТК3	10	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	215,080
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК3	ТК4	50	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	1075,400
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК4	ТК5	50	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	1148,800
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК5	ТК6	50	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	1075,400
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК6	ТК7	50	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	1075,400
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК7	ТК8	50	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	1075,400
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК8	ТК9	70	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	1422,470
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК9	ТК10	150	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	1704,450
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК10	ТК11	20	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	227,260
"Винзавод" п.г.т. Массандра	ТК11	ТК12	80	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	909,040
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК1	ТК2	50	0,02	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2022	84,300
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК2	ТК3	10	0,025	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2022	58,180
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК3	ТК4	300	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2022	5543,400
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК4	ТК5	400	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2022	7391,200
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК5	ТК6	10	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2022	203,210



Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоля- ционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год строительства/ реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК6	ТК7	250	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	2840,750
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК7	ТК8	600	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2025	6817,800
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК8	ТК9	10	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2025	203,210
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК9	ТК10	190	0,02	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2025	320,340
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК10	ТК11	50	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2025	1016,050
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК11	ТК12	150	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2025	2771,700
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК12	ТК13	20	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	369,560
"Крымская здравница", ул. Кирова, 21а	ТК13	ТК14	200	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	2272,600
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК1	ТК2	204	0,25	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2018	6866,028
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК2	ТК3	30	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2018	609,630
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК3	ТК4	260	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2018	5283,460
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК4	ТК5	310	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2019	6299,510
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК5	ТК6	60	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2019	1219,260
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК7	ТК8	30	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2019	609,630
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК9	ТК10	15	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2019	304,815
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК13	ТК14	120	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2019	2757,120
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК6	ТК7	15	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	277,170
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК8	ТК9	25	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	461,950
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК10	ТК11	15	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	277,170
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК11	ТК12	70	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2020	1293,460
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК12	ТК13	20	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	369,560
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК14	ТК15	20	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	369,560
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК15	ТК16	20	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	369,560
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК16	ТК17	80	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	1625,680
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК20	ТК21	180	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2021	4135,680
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК17	ТК18	90	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	1022,670
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК18	ТК19	70	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	795,410

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоля- ционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год строительства/ реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК19	ТК20	100	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	1847,800
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК21	ТК22	180	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	3326,040
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК22	ТК23	130	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2023	2402,140
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК23	ТК24	90	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	1663,020
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК24	ТК25	40	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	454,520
РК "ул. Блюхера, 4"	ТК25	ТК26	25	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2024	284,075
ЦТП Курортная поликлиника	ТК1	ТК2	26	0,04	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	236,366
ЦТП Курортная поликлиника	ТК2	ТК3	18	0,04	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	163,638
ЦТП Курортная поликлиника	ТК3	ТК4	15	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	277,170
ЦТП Курортная поликлиника	ТК4	ТК5	16	0,025	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	93,088
ЦТП Курортная поликлиника	ТК5	ТК6	49	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2026	905,422
ЦТП Курортная поликлиника	ТК6	ТК7	40	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	454,520
ЦТП Курортная поликлиника	ТК7	ТК8	21	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	238,623
ЦТП Курортная поликлиника	ТК8	ТК9	20	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	227,260
ЦТП Курортная поликлиника	ТК9	ТК10	20	0,032	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	145,460
ЦТП Курортная поликлиника	ТК10	ТК11	72	0,04	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	654,552
ЦТП Курортная поликлиника	ТК11	ТК12	17	0,025	Подземная канальная	Маты стекловатные	1985	2027	98,906

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной РК "ул. Блюхера, 4" составят 56,722 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной "Винзавод" п.г.т. Массандра составят 15,102 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной "Крымская здравница", ул. Кирова, 21а составят 37,742 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ЦТП Курортная поликлиника составят 4,412 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 81.

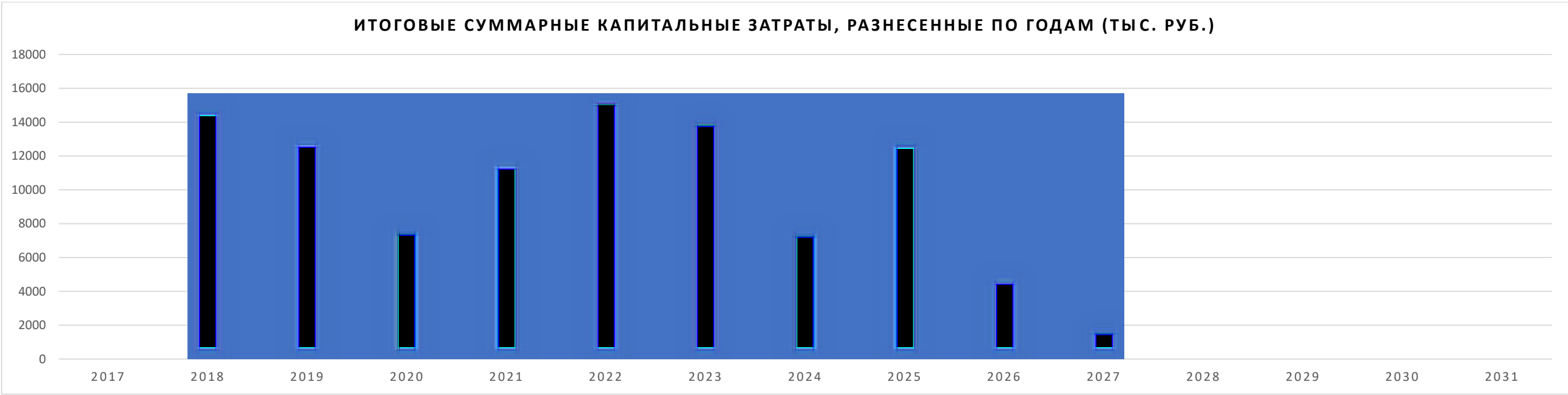


Итоговые суммарные затраты по всем тепловым сетям, находящимся в зоне действия источников МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

Итоговые суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения реконструкции, представлены см. Таблица 81.

Таблица 81 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	0	12759,12	11190,34	6781,13	10096,24	13280,29	12234,81	6664,84	11129,10	4317,84	1819,32	0	0	0	0	90273,02
НДС	0	2296,64	2014,26	1220,60	1817,32	2390,45	2202,27	1199,67	2003,24	777,21	327,48	0	0	0	0	16249,14
Всего смета проекта	0	15055,76	13204,60	8001,73	11913,56	15670,74	14437,08	7864,51	13132,34	5095,05	2146,80	0	0	0	0	106522,16



## **ВТОРОЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ**

### **«РЕКОНСТРУКЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ КОТЕЛЬНЫХ»**

В этом разделе представлен вариант развития, заключающийся в обновлении источников - замене оборудования и тепловых сетей.

Мероприятия для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения связаны с осуществлением обновления не только основного оборудования на источнике (замена, ремонт, режимно-наладочные мероприятия и пр.), но и на тепловых сетях, центральных тепловых пунктов. Для оптимального гидравлического режима работы всей системы, ввиду приобретения трубопроводами свойств негативно влияющих, как на эксплуатационные характеристики, так и на повышенную аварийность системы.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) и для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения реконструкции подлежат тепловые сети ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», перечень которых приведен в пункте 5.3. соответственно.

Принятые затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в итоговой таблице.

### 7.3. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» - второй вариант развития

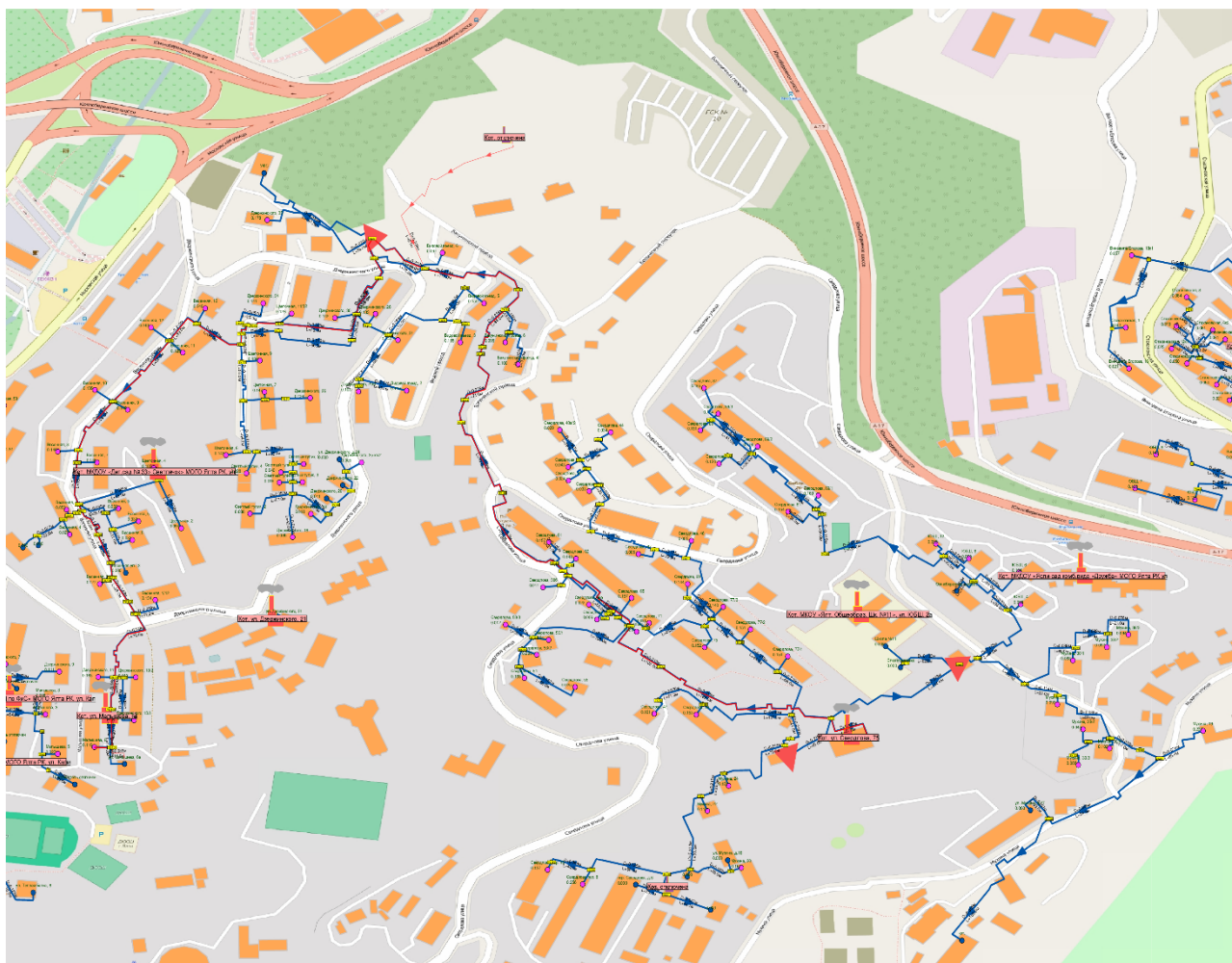
#### 7.3.1. Котельная ул. Свердлова, 75

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Свердлова, 75 расширяется за счет подключения перспективных потребителей, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

На ЦТП необходимо провести реконструкцию оборудования, с заменой теплообменников, насосного оборудования и КИПиА.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 82 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-14	ТК-25	84	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	2827,187
узел	ТК-14	26	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	875,082
ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	605,826
ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	узел	65	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	2187,703
ТК-60	узел	20	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	673,140
узел	ТК-62	50	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	1682,849
ТК-1	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	144,68	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	4869,492
ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	ТК-5	2	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	67,314
ул. Свердлова, 75	ТК-1	57	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	2220,205
ТК-60	узел	20	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	779,020
ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	701,118
ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	1	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	38,951
узел	ТК-62	50	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	1947,549
ТК-62	ТК-70	76	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2017	2960,274
ТК-1	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	45	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1266,029
ТК-7	ТК-8	90	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2532,059
ТК-8	ТК-10	14	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	393,876
ТК-25	ТК-26	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1012,824
ТК-26	ТК-27	40	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1125,360
ТК-27	ТК-28	139	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	3910,623

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-28	ТК-29	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1012,824
ТК-1	ТК-57	189	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	5317,323
ТК-57	узел	102	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2869,666
узел	узел	6	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	168,804
узел	ТК-45	97	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2728,996
ТК-45	ТК-46	99	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2785,264
ТК-46	ТК-47	40	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1125,360
ТК-47	ТК-48	71	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1988	2018	1997,513
ТК-48	ТК-49	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	140,670
ТК-49	ТК-51	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1012,824
ТК-51	ТК-52	21	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	590,814
ТК-52	ТК-53	117	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	3291,676
ТК-53	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	46	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1294,163
узел	ТК-44	11,61	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	326,635
ТК-6	ТК-7	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1012,824
ТК-5	ТК-6	75	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2110,049
ТК-5	узел	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	140,670
узел	ТК-3	41	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1153,494
ТК-3	ТК-34	58	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1631,771
ТК-90	ТК-91	86	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	2419,523
ТК-89	ТК-90	39	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1097,226
ТК-34	ТК-35	46	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1294,163
ТК-35	ТК-36	47	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1322,297
ТК-62	ТК-69	24	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	675,216
ТК-69	ТК-71	66	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1856,843
ТК-71	ТК-74	31	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	872,154
ТК-70	ТК-72	22	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	618,948
ТК-72	узел	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	337,608
узел	ТК-74	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	450,144

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-74	ТК-76	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	506,412
ТК-76	ТК-89	39	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1097,226
ТК-76	ТК-77	15	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	422,010
ТК-77	ТК-78	55	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2018	1547,369
ТК-15	ТК-16	23	0,1	Надземная	Маты стекловатные	1988	2019	467,383
ТК-30	ТК-31	86	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1747,605
ТК-10	ТК-11	58	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1247,463
ТК-29	ТК-30	7	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	150,556
ТК-104	ТК-106	37	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	850,111
ТК-103	ТК-104	76	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1746,175
ТК-102	ТК-103	10	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	229,760
ТК-100	ТК-102	36	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	827,136
ТК-99	ТК-100	17	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	390,591
ТК-98	ТК-99	26	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	597,376
узел	ТК-98	43	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	987,967
ТК-94	узел	10	0,148	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	229,760
ТК-40	ТК-41	13,85	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	318,218
ТК-39	ТК-40	25,19	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	578,765
ТК-18	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	206,783
ТК-14	ТК-15	65	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1493,439
узел	узел	86	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1975,935
узел	узел	8	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	183,808
ТК-41	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	206,783
ТК-78	ТК-80	54	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1240,703
ТК-93	ТК-94	35	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	804,159
ТК-92	ТК-93	17	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	390,591
ТК-91	ТК-92	59	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1355,583
ТК-36	ТК-38	13	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	298,687
ТК-38	ТК-39	45	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2019	1033,919
ТК-87	ТК-88	20	0,052	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	227,259
ТК-31	ТК-32	26	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	295,438

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	узел	40,65	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	461,905
узел	узел	12,92	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	146,810
ТК-86	ТК-87	18	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	204,534
ТК-85	ТК-86	12	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	136,356
ТК-64	ТК-67	55	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	624,965
ТК-67	ТК-68	9	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	102,267
узел	ТК-66	37	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	420,431
узел	ТК-73	5	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	56,815
ТК-84	ТК-85	33	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	374,978
ТК-17	ТК-21	6	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	89,370
ТК-17	ТК-18	57	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	849,014
ТК-21	ТК-22	28	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	417,060
ТК-58	ТК-59	71	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1057,544
узел	ТК-42	3	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	44,685
ТК-42	узел	6	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	89,370
ТК-36	ТК-37	32	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	476,640
ТК-111	узел	21,81	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	403,005
ТК-8	ТК-9	48	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	886,943
ТК-11	ТК-12	44	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	813,031
ТК-16	ТК-17	69	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1274,981
ТК-23	ТК-24	42	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	776,076
ТК-3	ТК-58	107	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1977,145
ТК-31	ТК-33	41	0,089	Надземная	Маты стекловатные	1988	2020	757,597
ТК-15	ТК-23	60	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1108,679
узел	узел	11,67	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	215,638
узел	ТК-43	13	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	240,214
узел	ТК-111	23	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	424,993
ТК-100	ТК-101	6	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	110,868
узел	ТК-79	9	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	166,302
ТК-95	ТК-96	19	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	351,082
ТК-94	ТК-95	36	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	665,208

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-94	узел	65	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1201,069
ТК-62	узел	16	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	295,648
узел	ТК-64	21	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	388,038
ТК-64	узел	110	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	2032,579
узел	ТК-65	10	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	184,780
ТК-65	узел	8	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	147,824
ТК-51	ТК-50	18	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	365,778
ТК-106	ТК-107	28	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	568,987
ТК-104	ТК-105	16	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	325,136
узел	узел	9	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	182,889
ТК-97	узел	5	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	101,605
узел	ТК-97	5	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	101,605
ТК-55	ТК-56	23	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	467,383
ТК-54	ТК-55	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	345,457
ТК-40	ТК-54	108	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1988	2020	2194,667
ТК-82	узел	8	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	162,568
ТК-81	ТК-82	33	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	670,593
ТК-80	ТК-81	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	345,457
ТК-78	узел	12	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	243,852
узел	ТК-84	10	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	203,210
узел	узел	8	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	162,568
узел	узел	25	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	537,700
узел	узел	45	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	967,859
ТК-36	узел	92,19	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	1982,822
узел	узел	29,96	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1988	2020	644,379



Таблица 83 – Объёмы реконструкции центральных тепловых пунктов

Наименование теплового пункта (адрес)	Вид реконструкции	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП Южнобережное шоссе, 10а (Котельная Свердлова ул., 75)	техническое перевооружение	2019	6431
ЦТП Свердлова ул., 75 (Котельная Свердлова ул., 75)	техническое перевооружение	2019	7209
ЦТП Дзержинского ул., 27 (Котельная Свердлова ул., 75)	техническое перевооружение	2019	10124

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Свердлова, 75 составят 175,437 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 84-85.

Таблица 84 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	22435,72	55469,28	19559,27	31071,67	-	-	-	-	-	-	-	128535,94
<b>НДС</b>	4038,43	9984,47	3520,67	5592,90	-	-	-	-	-	-	-	23136,47
<b>Всего смета проекта</b>	26474,15	65453,75	23079,94	36664,57	-	-	-	-	-	-	-	151672,41

Таблица 85 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию центральных тепловых пунктов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

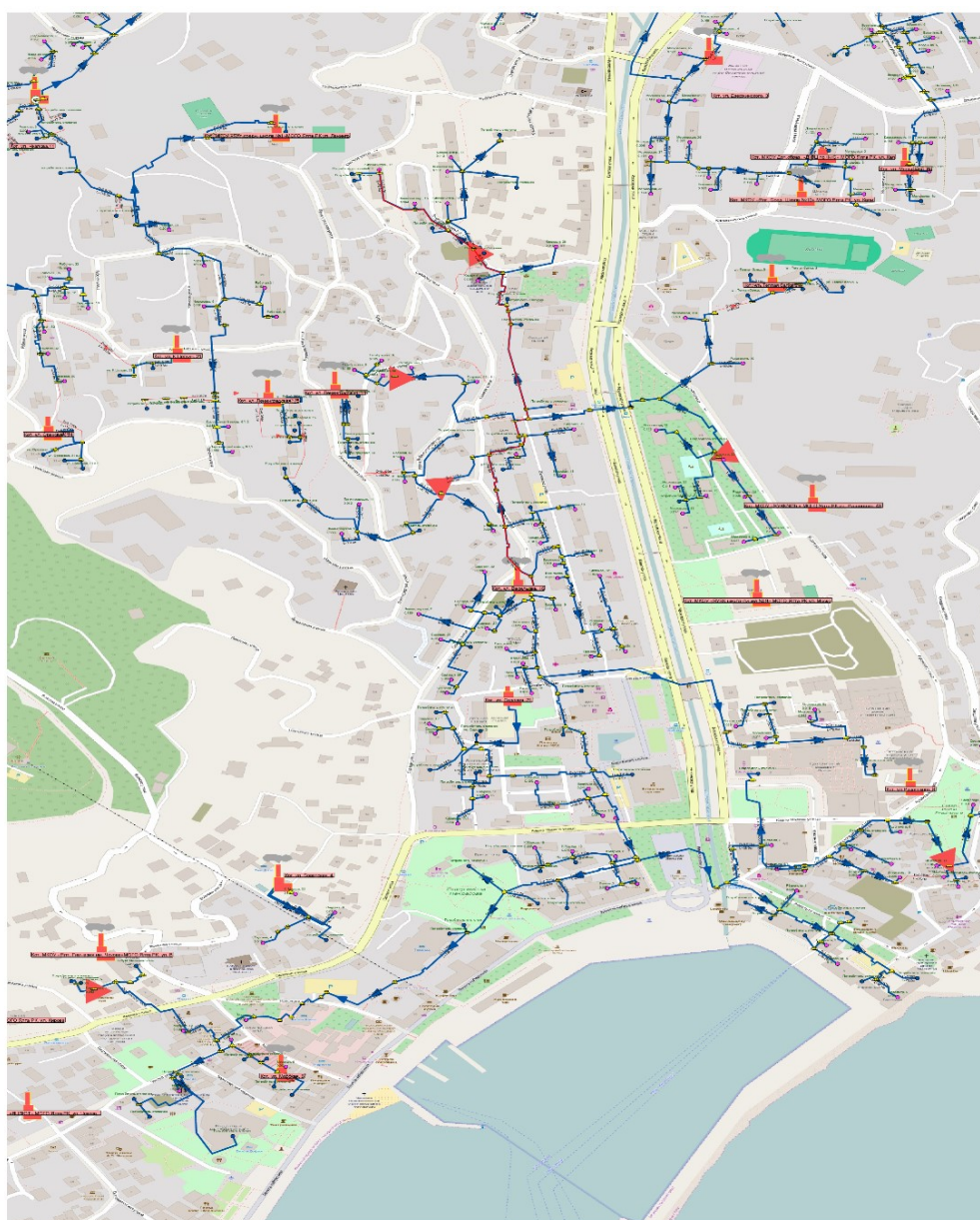
Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	20139,39	-	-	-	-	-	-	-	-	20139,39
<b>НДС</b>	-	-	3625,09	-	-	-	-	-	-	-	-	3625,09
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	23764,48	-	-	-	-	-	-	-	-	23764,48

### 7.3.2. Котельная ул. Васильева, 16

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Васильева, 16 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

На ЦТП необходимо провести реконструкцию оборудования, с заменой теплообменников, насосного оборудования и КИПиА.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Васильева, 16



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 86 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4-3	ТК-6-1	13	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	298,687
ТК-1-10	ТК-1-11	49	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1378,565
ТК-1-8	ТК-1-9	35	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1177,994
ТК-1-9	ТК-1-10	21	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	706,797
ТК-1-7	ТК-1-8	24	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	807,768
ТК-1-6	ТК-1-7	58	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1952,105
ТК-1-6а	ТК-1-6	16	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	538,511
ТК-4-2	ТК-4-3	49	0,27	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	1649,192
ТК-4-1	ТК-4-2	66	0,27	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	2221,361
ТК-3-1	ТК-4-1	118	0,27	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	3971,524
ТК-3-1	ТК-3-2	196	0,27	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	6596,768
ТК-0	ТК-1-1	4	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	155,804
ТК-1-1	ТК-1-2	6	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	233,706
ТК-1-5	ТК-1-6а	13	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	506,363
ТК-0	ТК-3-1	35	0,32	Надземная	Маты стекловатные	1959	2017	1363,284
ул. Васильева, 16	ТК-0	2	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	77,902
ТК-1-4	ТК-1-5	28	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1090,627
ТК-1-3	ТК-1-4	39	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1519,088
ТК-1-2	ТК-1-3	42	0,32	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2017	1635,941
т.п.	ТК-6-4	54	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	1161,431
ТК-6-4	ТК-6-5	1	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	21,508
т.п.	ТК-6-2	42	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	903,335
ТК-6-2	ТК-6-3	20	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	430,160
ТК-1-10	ТК-1-19	94	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	2021,751
ТК-1-19	ТК-1-20	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	689,280
ТК-1-12	ТК-1-14	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	505,472
ТК-7-4	ТК-7-5	94,88	0,214	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	2669,352
ТК-1-11	ТК-1-12	130	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	3657,417
ТК-1-12	ТК-1-13	6	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	168,804
ТК-1-1	ТК-3-13	22	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	618,948

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1-13	ТК-7-1	84	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	2363,255
ТК-7-1	ТК-7-2	60	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	1688,039
ТК-7-2	ТК-7-3	86	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	2419,523
ТК-7-3	ТК-7-4	148	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	4163,829
ТК-1-28	ТК-1-29	26	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	731,484
ТК-1-29	ТК-1-38	54	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	1519,235
ТК-1-38	ТК-1-39	23	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	647,082
ТК-1-13	ТК-1-28	114	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	3207,274
ТК-4-8	узел	26	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	731,484
узел	ТК-4-10	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2018	140,670
ТК-4-12	ТК-4-13	25	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	703,350
ТК-4-13	ТК-4-14	30	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	844,020
ТК-4-10	ТК-4-12	81	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	2278,853
ТК-4-14	ТК-4-15	39	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	1097,226
ТК-4-4	ТК-4-7	24	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	675,216
ТК-4-3	ТК-4-4	50	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	1406,699
ТК-4-7	ТК-4-8	2	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	56,268
ТК-3-2	ТК-3-3	4	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2018	112,536
ТК-1-23	ТК-1-24	18	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	365,778
ТК-1-20	ТК-1-23	60	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	1219,260
ТК-1-11	ТК-1-18	24	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	487,704
ТК-1-18	узел	25	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	508,024
ТК-1-14	ТК-1-15	42,22	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	857,952
ТК-1-45	ТК-1-46	42	0,152	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	964,992
ТК-1-30	ТК-1-31	65	0,152	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	1493,439
ТК-1-31	ТК-1-36	88	0,152	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	2021,887
ТК-1-14	ТК-1-16	56	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	1286,655
ТК-1-2	ТК-2-1	5	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	114,880
ТК-2-1	ТК-2-2	35	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	804,159
ТК-7-5	ТК-7-6	2	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	45,952
ТК-7-6	ТК-7-7	6	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	137,856
ТК-7-7	ТК-7-8	28	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	643,328
ТК-7-8	кот	20,74	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	476,522

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
кот	ТК-7-9	26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	597,376
ТК-1-39	ТК-1-40	64	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	1470,463
ТК-1-40	ТК-1-41	38	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	873,088
ТК-1-41	ТК-1-43	18	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	413,568
ТК-1-43	ТК-1-44	28	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	643,328
ТК-1-44	ТК-1-45	43	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	987,967
ТК-1-29	ТК-1-30	65	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	1493,439
ТК-2-2	ТК-2-4	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	367,616
ТК-2-4	ТК-2-6	38	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	873,088
ТК-4-10	ТК-5-1	13	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	298,687
ТК-5-1	ТК-5-2	134	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	3078,782
ТК-5-2	ТК-5-3	44	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	1010,943
ТК-5-3	ТК-5-4	7	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	160,832
ТК-5-4	ТК-5-5	59	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	1355,583
ТК-2-6	ТК--7	28	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	643,328
ТК-3-6	ТК-3-7	27	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	620,351
ТК-3-5	ТК-3-6	25	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	574,399
ТК-3-4	ТК-3-5	13	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	298,687
ТК-3-3	ТК-3-4	12	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1959	2019	275,712
ЦТП ул.Руданского, 22	узел	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	229,760
ЦТП пер.Киевский, 5	ТК-5-6	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2019	229,760
т.п.	ТК-6-12	71	0,048	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	645,461
узел	узел	102,7	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1166,979
ТК-1-16	ТК-1-17	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	227,259
ТК-1-49	узел	78	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	886,313
узел	узел	24,85	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	282,370
т.п.	ТК-4-5	21	0,057	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	238,623
ТК-3-10	ТК-3-11	41	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	465,883
т.п.	ТК-3-10	4	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	45,452
т.п.	ТК-4-6	18	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	204,534
узел	ТК-8-4	19	0,06	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	215,897
ТК-1-24	ТК-1-25	10	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	148,950

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1-25	ТК-1-26	16	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	238,320
узел	узел	5,47	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	81,475
узел	ТК-7-14	9,19	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	136,885
ТК-1-31	ТК-1-34	20	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	297,900
ТК-1-34	ТК-1-35	12	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	178,740
ТК-1-36	ТК-1-37	16	0,076	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	238,320
ТК-2-2	ТК-2-3	22	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	327,689
т.п.	ТК-3-9	52	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	774,539
ТК-1-20	ТК-1-21	35	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	646,729
ТК-1-21	ТК-1-22	24	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	443,472
ТК-1-17	т.п.	10	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	184,780
ТК-7-11	ТК-7-11а	14,93	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	275,877
ТК-7-11а	ТК-7-12	25,38	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	468,972
ТК-7-12	ТК-7-13	17	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	314,125
ТК-7-13	ТК-7-15	24,21	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	447,352
ТК-2-4	ТК-2-5	12	0,089	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	221,736
узел	ТК-8-1	9,55	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	176,465
ТК-8-1	ТК-8-2	70,82	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1308,611
ул. Васильева, 16	ТК-2-2	28	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	517,384
узел	узел	14	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	258,692
узел	узел	16	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	295,648
ТК-5-6	ТК-5-7	41,32	0,089	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	763,511
ТК-5-7	ТК-5-8	48	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	886,943
ТК-5-8	узел	46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	849,988
ТК-4-7	ТК-4-9	18	0,089	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	332,604
ТК-4-4	узел	22	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	406,516
ТК-4-1	т.п.	40	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	739,120
ТК-1-40	узел	2	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	36,956
ТК-7-10	т.п.	56,14	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1140,821
т.п.	ТК-7-13	110	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	2235,308
ТК-7-13	ТК-7-14	28	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	568,987
узел	узел	81	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1646,000
узел	ТК-8-3	15,5	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	314,975

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-5-9	ТК-5-10	108	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	2194,667
ТК-1-5	узел	21	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	426,741
ТК--7	ТК-2-8	78	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1585,037
ТК-3-8	т.п.	8	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	162,568
ТК-3-7	ТК-3-8	54	0,1	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	1097,333
ТК-5-6	ТК-5-9	55	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1117,654
ЦТП ул.Свердлова, 12	узел	10	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	203,210
ТК-7-11	узел	60	0,112	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1219,260
узел	ТК-1-42	39,36	0,112	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	799,834
ТК-1-41	узел	30	0,112	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	609,630
ТК-1-54	ТК-1-53	33	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	670,593
ТК-1-53	ТК-1-51	39	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	792,518
ТК-1-51	ТК-1-52	19	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	386,099
ТК-1-52	узел	32	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	650,271
узел	ТК-1-55	20	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	406,420
ТК-1-51	ТК-1-49	85	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1727,284
ТК-1-6а	ТК-1-54	139	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	2824,617
узел	ТК-4-11	34	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	731,272
ТК-4-11	узел	54	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1161,431
ЦТП ул.К.Либкнехта,1	т.п.	10	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	215,080
ТК-7-10	ТК-7-11	22	0,13	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	473,176
ТК-4-15	ТК-4-15а	81,41	0,13	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	1750,965
ТК-4-15а	ТК-4-16а	158	0,13	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	3398,262
ТК-7-9	ТК-7-10	60	0,133	Надземная	Маты стекловатные	1959	2020	1290,479
ТК-6-5	ТК-6-6	42	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	903,335
ТК-6-10	ТК-6-11	29	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	623,732
узел	ТК-6-9	36	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	774,288
ТК-6-9	ТК-6-10	14	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2020	301,112



Таблица 87 – Объёмы реконструкции центральных тепловых пунктов

Наименование теплового пункта (адрес)	Вид реконструкции	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП К. Либкнехта ул., 1 (Котельная Васильева ул., 16)	техническое перевооружение	2018	3434
ЦТП Руданского ул., 22 (Котельная Васильева ул., 16)	техническое перевооружение	2018	3835
ЦТП Киевский пер., 5 (Котельная Васильева ул., 16)	техническое перевооружение	2018	3469
ЦТП Свердлова ул., 12 (Котельная Васильева ул., 16)	техническое перевооружение	2018	2513
ЦТП Октябрьская ул., 6 (Котельная Васильева ул., 16)	техническое перевооружение	2018	2666

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Васильева, 16 составят 186,097 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 88-89.

Таблица 88 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	27882,00	37633,52	27925,16	50780,06	-	-	-	-	-	-	-	144220,74
<b>НДС</b>	5018,76	6774,03	5026,53	9140,41	-	-	-	-	-	-	-	25959,73
<b>Всего смета проекта</b>	32900,76	44407,55	32951,69	59920,47	-	-	-	-	-	-	-	170180,47

Таблица 89 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию центральных тепловых пунктов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

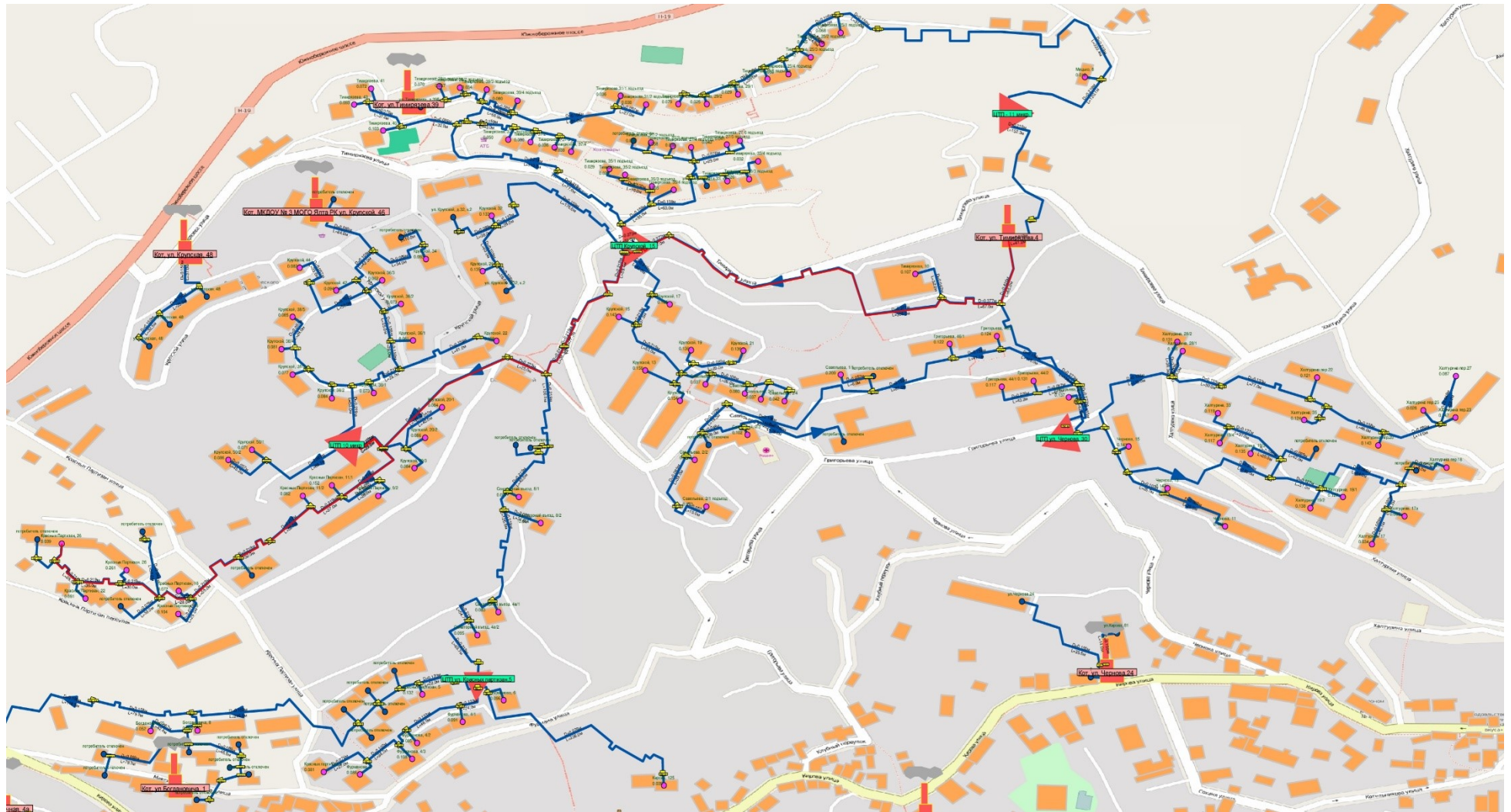
Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	13488,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13488,83
<b>НДС</b>	-	2427,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2427,99
<b>Всего смета проекта</b>	-	15916,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15916,82

**7.3.3. Котельная ул. Тимирязева, 4**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Тимирязева, 4 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

На ЦТП необходимо провести реконструкцию оборудования, с заменой теплообменников, насосного оборудования и КИПиА.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Тимирязева, 4



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 90 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ЦТП 10 микр	29	0,27	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	976,053
ТК-35	узел	121	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	4072,495
ЦТП Крупской, 15	узел	1	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	33,657
ТК-36	ТК-35	25	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	841,424
узел	ТК-5	51	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1716,506
узел	ТК-5	57	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1918,448
ТК-1	узел	138	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	4644,663
ЦТП ул. Чернова, 30	ТК-6	1	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	38,951
ТК-6	ТК-7	25	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	973,774
ТК-5	ЦТП ул. Чернова, 30	17	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	662,167
ТК-1	ТК-2	67	0,377	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3076,437
ТК-2	ТК-3	309	0,377	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	14188,344
ТК-3	узел	27	0,377	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1239,758
ул. Тимирязева, 4	ТК-1	65	0,426	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3406,063
ТК-23	ТК-24	26	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	480,427
ТК-9	ТК-10	130	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3657,417
ТК-8	ТК-9	32	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	900,288
узел	ТК-38	320,47	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	9016,098
узел	узел	120,99	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3403,930
узел	узел	54,74	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1540,055
узел	узел	63,78	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1794,385
ТК-7	ТК-8	24	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	675,216
узел	ТК-1	53	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1491,101
ТК-27	ТК-28	55	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1547,369
ТК-26	ТК-27	32	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1975	2018	900,288
узел	ТК-26	52	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1462,967
ТК-23	узел	37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1040,958
узел	узел	21,78	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	612,758

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-2	ТК-3	29	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	815,886
ТК-1	ТК-2	10	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	281,340
ЦТП 10 микр	узел	53	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1491,101
узел	ТК-21	29	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	815,886
ТК-31	ТК-32	25	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	703,350
ТК-30	ТК-31	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1012,824
ТК-29	ТК-30	30	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	844,020
ТК-28	ТК-29	28	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	787,752
узел	ТК-36	35,37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	995,099
узел	узел	77,71	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2186,292
узел	узел	58,49	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1645,557
ЦТП - 11 микр.	узел	120,1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3378,892
узел	ЦТП - 11 микр.	152,37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	4286,775
ТК-5	ТК-8	77	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2166,317
ТК-8	ТК-9	110	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3094,738
ТК-9	ТК-10	13	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	365,742
ул. Тимирязева,4	узел	41,27	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1161,089
ЦТП ул. Красных партизан,5	ТК-1	1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	28,134
ТК-1	ТК-8	8	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	225,072
ТК-20	узел	40	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1125,360
ТК-36	ТК-20	100	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2813,398
ТК-24	ТК-27	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	337,608
ТК-23	ТК-24	53	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1491,101
ТК-22	ТК-23	37	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1040,958
узел	ТК-22	42	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1181,628
ТК-21	ТК-22	21	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	451,668
узел	ТК-22	41,1	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	944,313
ТК-5	ТК-6	26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	597,376
ТК-4	ТК-5	25	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	574,399
ТК-6	ТК-7	63	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1447,487
ТК-7	узел	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	367,616
ТК-22	ТК-23	87	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1998,911

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-7	ТК-39	25	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	574,399
ТК-3	ТК-4	28	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	643,328
узел	ЦТП Крупской, 15	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	91,904
ТК-10	ТК-12	68	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1562,367
ТК-10	ТК-11	15	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	344,639
ТК-11	ТК-28	43	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	987,967
узел	узел	5	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	114,880
узел		10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,760
	узел	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,760
узел	ТК-18	176	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	4043,774
ТК-12	ТК-13	246	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	5652,092
узел	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	206,783
ТК-13	узел	9	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	206,783
ТК-3	ТК-10	61	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2019	1401,535
ТК-38	ТК-37	31	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2019	712,255
ТК-21	ТК-23	42	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1181,628
ТК-25	ТК-26	39	0,048	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	354,549
ТК-29	узел	21	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	238,623
ТК-3	узел	42	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	477,246
узел	узел	18	0,059	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	204,534
ТК-39	узел	29	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	431,954
ТК-16	ТК-17	37	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	551,115
ТК-25	узел	39	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	580,905
ТК-2	ТК-3	236	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	3515,218
ТК-11	ТК-12	26	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	387,270
ТК-10	ТК-11	17	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	253,215
ТК-13	узел	16	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	295,648
ТК-12	ТК-13	25	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	461,950
ТК-1	ТК-12	22	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	406,516
ТК-1	ТК-1	14	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	258,692
ТК-13	узел	33,26	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	614,578
ТК-12	ТК-13	84	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1552,151

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-9	ТК-16	32	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	591,295
ТК-12	ТК-13	22	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	406,516
ТК-13	ТК-14	24	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	443,472
ТК-14	ТК-15	13	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	240,214
ТК-23	узел	8	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	147,824
узел	ТК-28	39	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	720,642
ТК-19	ТК-20	16	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	295,648
ТК-17	ТК-18	8	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	147,824
ТК-8	ТК-9	34	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	628,252
узел	узел	88,16	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1629,019
ТК-25	ТК-26	29	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	535,861
ТК-9	узел	26	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	528,346
ТК-6	ТК-14	50	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1016,050
ТК-6	узел	11	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	223,531
узел	узел	16	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	325,136
узел	узел	16	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	325,136
ТК-24	ТК-25	18	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	365,778
узел	ТК-4	2	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	40,642
ТК-6	ТК-7	38	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	772,197
ТК-5	ТК-6	16	0,102	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	325,136
узел	ТК-41	18,9	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	384,067
ТК-6	узел	5	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	101,605
ТК-32	ТК-31	18	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	365,778
ТК-33	ТК-32	22	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	447,061
ТК-34	ТК-33	30	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	609,630
ТК-35	ТК-34	30	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	609,630
ТК-36	ТК-35	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	345,457
ТК-37	ТК-36	48	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	975,407
ТК-39	узел	34	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	690,914
узел	узел	22	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	447,061
ТК-28	ТК-29	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	345,457
ТК-12	ТК-30	91	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	1849,210



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-23	ТК-24	146	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	2966,864
ТК-17	ТК-19	46	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	934,766
ТК-16	ТК-17	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	345,457
ТК-1	ТК-2	13	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	264,173
ТК-9	ТК-10	18	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	365,778
узел	ТК-8	42	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	853,481
ТК-40	узел	33	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	670,593
ТК-39	ТК-40	26	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	528,346
ТК-24	ТК-39	32	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	650,271
ТК-24	ТК-25	17	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	345,457
ТК19	ТК-21	60	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1219,260
ТК-11	ТК-29	37	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	795,796
ТК-10	ТК-11	22,24	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	478,337
ТК-10	ТК-12	51	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1096,907
ТК-18	ТК19	28	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	602,224
узел	ТК-3	7	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	150,556
ТК-15	ТК-16	77	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1656,115
ТК-14	ТК-15	30	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	645,240
ТК-7	ТК-14	115	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	2473,418
ТК-6	узел	42	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	903,335
ТК-4	ТК-5	46	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	989,367
ТК-1	ТК-4	24	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	516,192
ТК-8	ТК-9	22	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	473,176
ТК-3	узел	119	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	2734,142

Таблица 91 – Объёмы реконструкции центральных тепловых пунктов

Наименование теплового пункта (адрес)	Вид реконструкции	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП Чернова ул., 30 (Котельная Тимирязева ул., 4)	техническое перевооружение	2018	8012
ЦТП Крупской ул., 15 (Котельная Тимирязева ул., 4)	техническое перевооружение	2018	6525
ЦТП Красных партизан ул., 5 (Котельная Тимирязева ул., 4)	техническое перевооружение	2019	4390
ЦТП Красных партизан ул., 11 (Котельная Тимирязева ул., 4)	техническое перевооружение	2019	6349
ЦТП Тимирязева ул., 13 (Котельная Тимирязева ул., 4)	техническое перевооружение	2018	2702

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Тимирязева, 4 составят 234,804 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблицы 92-93.

Таблица 92 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	37788,76	62799,21	24565,64	50123,24	-	-	-	-	-	-	-	175276,85
<b>НДС</b>	6801,98	11303,86	4421,82	9022,18	-	-	-	-	-	-	-	31549,83
<b>Всего смета проекта</b>	44590,74	74103,07	28987,46	59145,42	-	-	-	-	-	-	-	206826,68

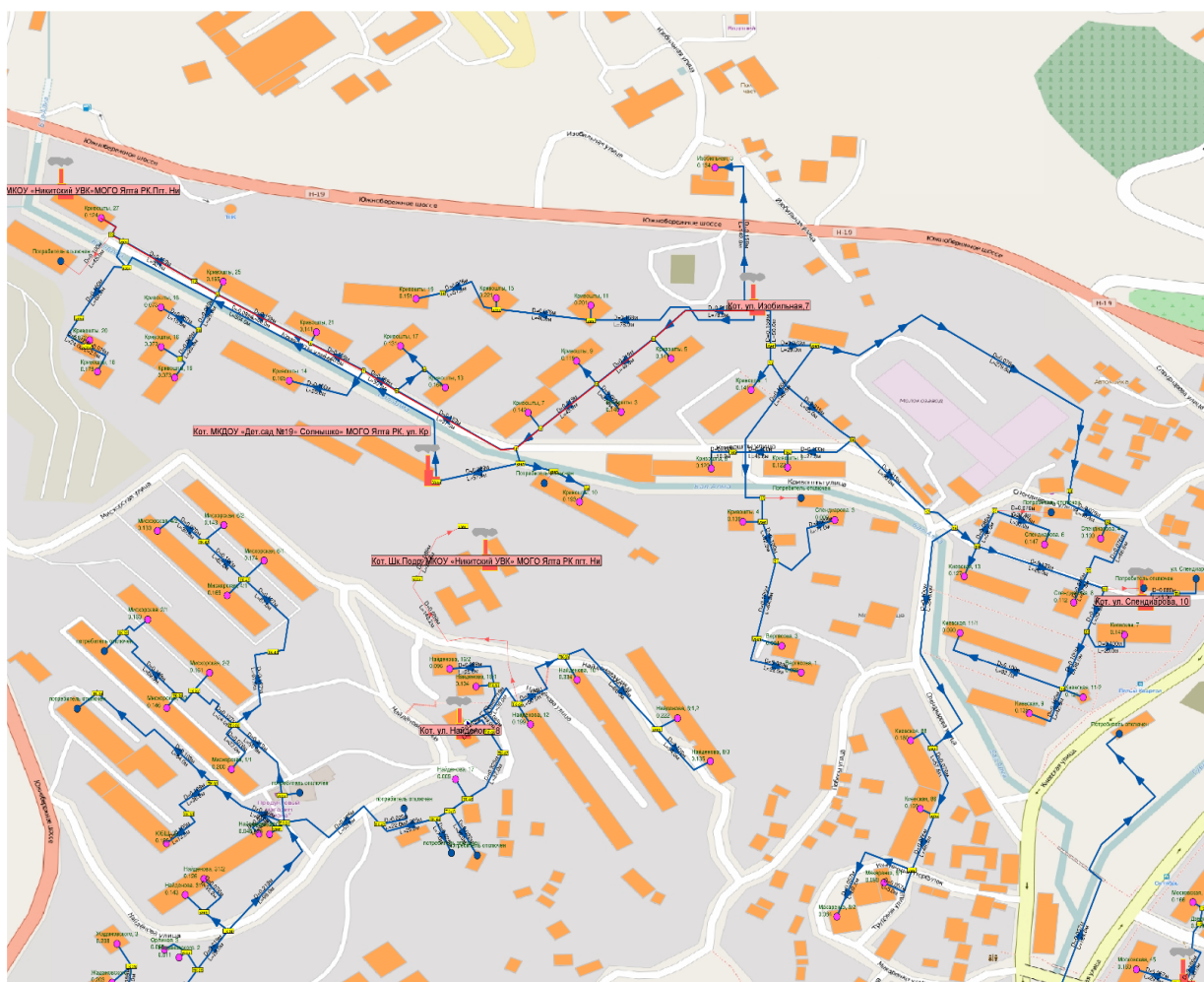
Таблица 93 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию центральных тепловых пунктов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	14609,54	9100,27	-	-	-	-	-	-	-	-	23709,81
<b>НДС</b>	-	2629,72	1638,05	-	-	-	-	-	-	-	-	4267,77
<b>Всего смета проекта</b>	-	17239,26	10738,32	-	-	-	-	-	-	-	-	27977,58

### 7.3.4. Котельная ул. Изобильная, 7

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Изобильная, 7 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Изобильная, 7



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 94 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-2	ТК-3	45	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1266,029
ТК-1	ТК-2	48	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1350,431
ТК-16	ТК-17	90	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2532,059
ТК-17	ТК-18	10	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	281,340
ул. Изобильная,7	ТК-1	78	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2194,451
ТК-15	ТК-16	85	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2391,389
ТК-18	ТК-19	8	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	225,072
ул. Изобильная,7	узел	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1148,799
узел	ТК-13	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	229,760
ТК-9	ТК-12	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	229,760
ТК-8	ТК-9	60	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1378,559
ТК-7	ТК-8	40	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	919,040
ТК-5	ТК-7	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	689,280
ТК-4	ТК-5	97	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2228,670
ТК-12	узел	90	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2067,839
ул. Изобильная,7	узел	78	0,168	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1792,127
ТК-3	ТК-4	24	0,168	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	551,424
ТК-10	ТК-11	28	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	517,384
ТК-9	ТК-10	25	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	461,950
ТК-5	ТК-6	25	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	508,024
ТК-18	узел	240	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	4877,037
узел	ТК-31	32,91	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	668,764
узел	узел	15	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	304,814
узел	узел	60	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1219,260
ТК-16	ТК-16а	27	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	548,667
ТК-16а	ТК-16б	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	812,840
ТК-31	узел	64,37	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1308,062
ТК-22	ТК-23	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	772,197
ТК-21	ТК-22	33	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	670,593
ТК-19	ТК-21	80	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1720,639
узел	ТК-15	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,760
узел	узел	29	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	431,954
узел	узел	40	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	595,800

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-14	51,32	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	764,411
узел	узел	57,64	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	858,547
узел	узел	46,57	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	693,659
ТК-29	ТК-30	66,62	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	992,304
ТК-28	ТК-29	40,47	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	602,800
узел	ТК-28	279,63	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	4165,086
ТК-25	узел	19,13	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	353,484
Узел	узел	304	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	5617,309
узел	Узел	57,43	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1061,191
ТК-19	ТК-20	28	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	517,384
узел	ТК-25	146,8	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	2983,121
узел	ТК-4а	30	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	609,630
узел	узел	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	772,197
узел	узел	24	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	487,704
ТК-4	узел	12,51	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	254,216

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Изобильная, 7 составят 68,271 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 95.

Таблица 95 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	10240,78	11235,26	14620,00	21760,81	-	-	-	-	-	-	-	57856,85
<b>НДС</b>	1843,34	2022,35	2631,60	3916,95	-	-	-	-	-	-	-	10414,23
<b>Всего смета проекта</b>	12084,12	13257,61	17251,60	25677,76	-	-	-	-	-	-	-	68271,08



Таблица 96 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ул. Найденова, 8		1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	28,134
	ТК-49	39	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1097,226
ул. Найденова, 8	ТК-48	8	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	225,072
ТК-48	ТК-47	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	506,412
ТК-47	ТК-46	37	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1441,186
ТК-43	ТК-31	58	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2259,157
ТК-44	ТК-43	29	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1129,578
ТК-46	ТК-45	13	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	506,363
ТК-45	ТК-44	15	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	584,265
ТК-48	ТК-51	49	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	905,422
ТК-50	узел	95	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1930,494
ТК-49	ТК-50	50	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1016,050

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Найденова, 8 составят 13,723 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 97.

Таблица 97 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	7777,40	3851,97	-	-	-	-	-	-	-	-	11629,36
НДС	-	1399,93	693,35	-	-	-	-	-	-	-	-	2093,28
Всего смета проекта	-	9177,33	4545,32	-	-	-	-	-	-	-	-	13722,64





Таблица 98 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-29	ТК-30	29	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	815,886
ТК-30	ТК-31	96	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2700,862
кот ул. Чкалова, 11	ТК-26	8,2	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	230,698
ТК-4	ТК-5	53	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1783,820
ТК-3	ТК-4	152	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	5115,861
ТК-55	ТК-3	56	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1884,791
кот ул. Чкалова, 11	ТК-2	16,78	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	564,764
ТК-2	ТК-55	56	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1884,791
ул. Чкалова, 11	Нижняя зона	1	0,35	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	45,917
ТК-6	ТК-7	39	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	896,063
ТК-5	ТК-6	51	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1171,775
ТК-18	узел	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1148,799
узел	ТК-19	33	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	758,207
ТК-19	ТК-20	145	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	3331,518
ТК-20	ТК-56	225	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	5169,597
ТК-56	ТК-21	42,78	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	982,912
ТК-21	ТК-22	53	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1217,727
ТК-22	узел	67	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1539,391
ул. Чкалова, 11	ТК-18	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	229,760
ТК-26	ТК-29	98	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1975	2019	2757,130
ТК-29	узел	15	0,025	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	87,270
ТК-55	узел	10,14	0,048	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	92,183
ТК-53	узел	31,43	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	357,139
ТК-30	узел	22,46	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	334,541
ТК-27	ТК-28	71	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1311,937
кот ул. Чкалова, 11	ТК-27	9	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	166,302
ТК-56	ТК-53	43,18	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	797,879

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ТК-10	41	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	833,160
ТК-12	ТК-13	13	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	264,173
узел	ТК-12	46,38	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	942,487
ТК-10	ТК-11	129,92	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	2640,103
ТК-11	узел	6,24	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	126,803
узел	узел	5,67	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2020	115,220
ТК-8	узел	17	0,127	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	365,636
ТК-14	ТК-15	22	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	473,176
ТК-8	ТК-14	46	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	989,367
ТК-7	ТК-8	67	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1441,035

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Чкалова, 11 составят 53,771 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 99.

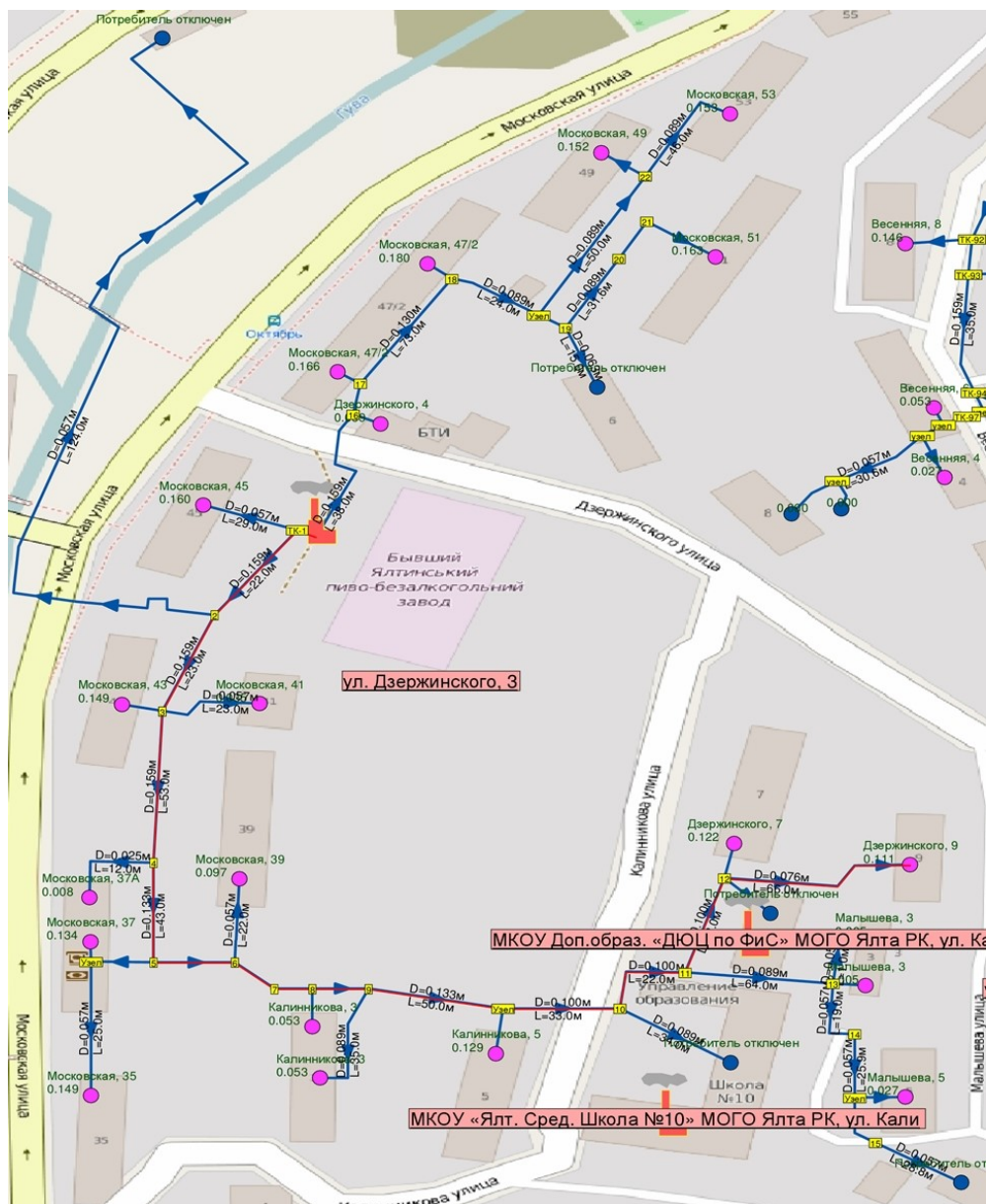
Таблица 99 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	15027,40	19202,89	11338,42	-	-	-	-	-	-	-	45568,71
<b>НДС</b>	-	2704,93	3456,52	2040,92	-	-	-	-	-	-	-	8202,37
<b>Всего смета проекта</b>	-	17732,33	22659,41	13379,34	-	-	-	-	-	-	-	53771,08

### 7.3.7. Котельная ул. Дзержинского, 3

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Дзержинского, 3 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Дзержинского, 3



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 100 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1	ТК-2	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	505,4717
ТК-2	ТК-3	23	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	528,4473
ТК-3	ТК-4	53	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1217,727
ул. Дзержинского, 3	ТК-16	38	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	873,0875
ТК-6	ТК-7	54	0,168	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1240,703
ул. Дзержинского, 3	ТК-1	1	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	28,13399
ТК-17	ТК-18	73	0,13	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1570,083
ТК-16	ТК-17	22	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	473,1757
ТК-9	Узел	50	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1075,399
ТК-8	ТК-9	6	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	129,0479
ТК-4	ТК-5	43	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	924,8434
ТК-5	ТК-6	11	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	236,5879
ТК-13	ТК-14	19	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	215,8972
ТК-14	Узел	25,98	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	295,2105
ТК-19	ТК-20	31,68	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	585,383
ТК-18	Узел	24	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	443,4719
Узел	ТК-19	10	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	184,7797
Узел	ТК-22	50	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	923,8993
ТК-5	Узел	13	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	240,2137
ТК-20	ТК-21	17,06	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	315,2342
ТК-11	ТК-13	64	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1182,592
Узел	ТК-10	33	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	670,5928
ТК-10	ТК-11	22	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	447,0614
ТК-11	ТК-12	63	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1280,223
ТК-7	ТК-8	4	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	86,03195

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Дзержинского, 3 составят 18,495 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 101.

Таблица 101 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

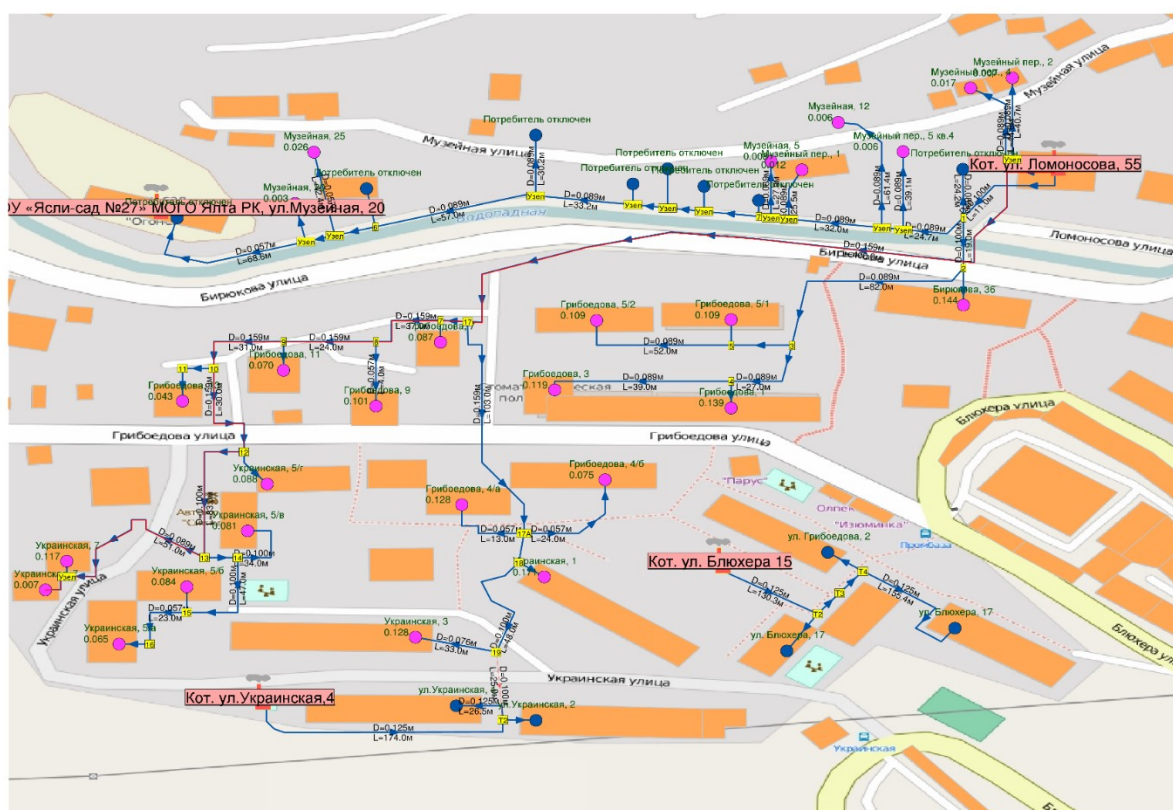
Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	4393,57	4409,14	6870,59	-	-	-	-	-	-	-	-	15673,31
<b>НДС</b>	790,84	793,65	1236,71	-	-	-	-	-	-	-	-	2821,20
<b>Всего смета проекта</b>	5184,41	5202,79	8107,30	-	-	-	-	-	-	-	-	18494,51



### 7.3.8. Котельная ул. Ломоносова, 55

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Ломоносова, 55 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Ломоносова, 55



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 102 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-17	ТК-17А	103	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2366,526
ТК-17	ТК-7	9,19	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	211,149
ул. Ломоносова, 55	ТК-17	400	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	9190,394
ТК-10	ТК-12	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	689,280
ТК-9	ТК-10	31	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2018	712,255
ТК-8	ТК-9	24	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	551,424
ТК-7	ТК-8	37	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	850,111
ТК-17А	ТК-18	23	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	528,447
ТК-6	Узел	14,41	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	163,741
Узел	Узел	10,32	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	117,266
ТК-15	ТК-16	23	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	261,349
Узел	Узел	7,36	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	135,998
Узел	Узел	32,01	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	591,481
Узел	Узел	6,11	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	112,900
Узел	ТК-7	4,29	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	79,271
ТК-7	Узел	18,77	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	346,832
Узел	Узел	12,46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	230,236
Узел	Узел	11,89	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	219,704
Узел	Узел	33,29	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	615,132
Узел	ТК-6	57,03	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1053,799
ТК-1	Узел	24,74	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	457,145
ТК-3	ТК-4	27	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	498,906
ТК-3	ТК-5	35	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	646,729
ТК-2	ТК-3	82	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1515,195
ТК-13	Узел	51	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	942,377
ул. Ломоносова, 55	Узел	20,71	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	382,679
ТК-1	ТК-2	19	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	386,099



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ул. Ломоносова, 55	ТК-1	11	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	223,531
ТК-14	ТК-15	47	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	955,087
ТК-13	ТК-14	13	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	264,173
ТК-12	ТК-13	83	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1686,642
ТК-10	ТК-11	13	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	264,173
ТК-18	ТК-19	48	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	975,407

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 55 составят 33,306 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 103.

Таблица 103 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	15099,60	13125,86	-	-	-	-	-	-	-	-	28225,46
<b>НДС</b>	-	2717,93	2362,65	-	-	-	-	-	-	-	-	5080,58
<b>Всего смета проекта</b>	-	17817,53	15488,51	-	-	-	-	-	-	-	-	33306,04

**7.3.9. Котельная ул. Блюхера, 40**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Блюхера, 40 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 104 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-3	ТК-4	30	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	689,280
ул. Блюхера, 40	ТК-2	5	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	114,880
ТК-2	ТК-3	150	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3446,398
ул. Блюхера, 40	узел	34,48	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	741,595
ТК-4	ТК-5	35	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	752,780
ТК-5	ТК-6	35	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	752,780
ТК-6	узел	5,44	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	61,814
ТК-3	узел	5,44	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	81,029
ТК-5	узел	5,44	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	81,029
ТК-8	узел	9,68	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	178,867
ТК-7	узел	9,68	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	178,867
ТК-7	ТК-8	23	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	424,993
ТК-6	ТК-7	64	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1300,543

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Блюхера, 40 составят 10,390 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 105.

Таблица 105 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

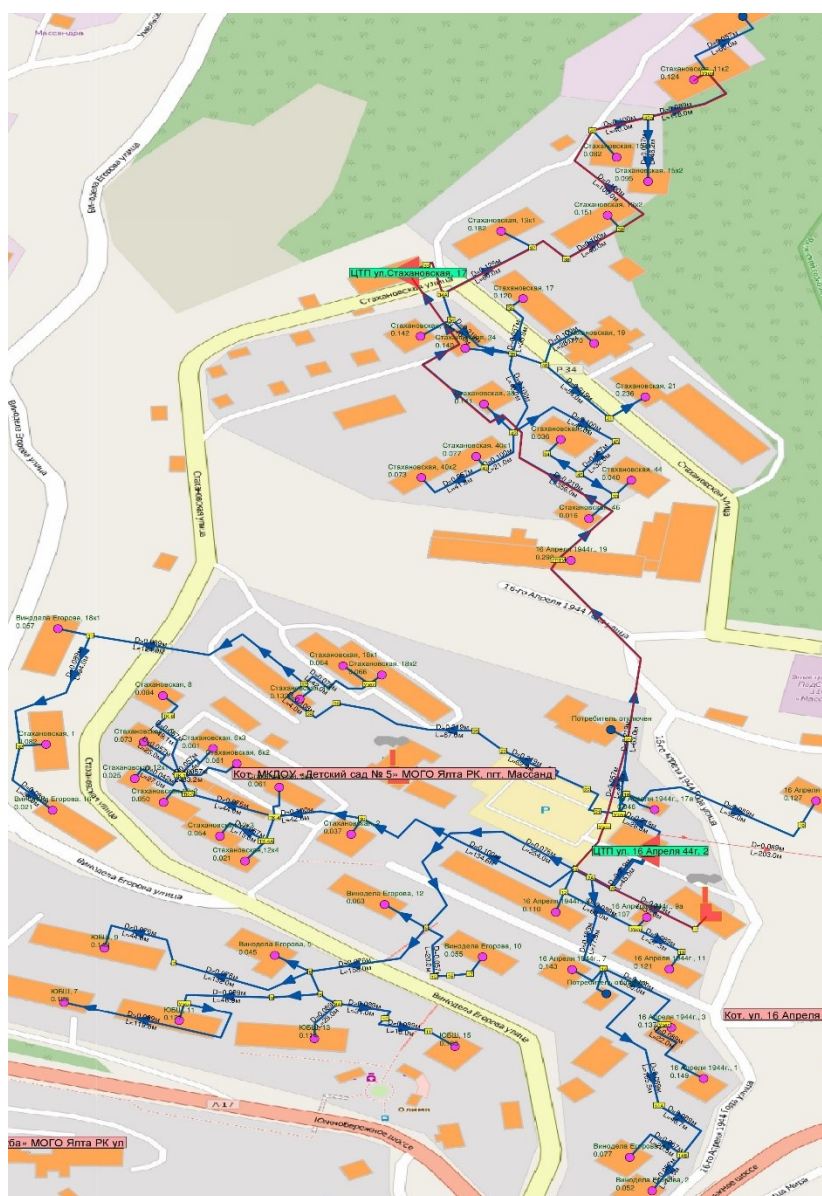
Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	4250,56	2247,16	2307,14	-	-	-	-	-	-	-	8804,86
НДС	-	765,10	404,49	415,29	-	-	-	-	-	-	-	1584,87
Всего смета проекта	-	5015,66	2651,65	2722,43	-	-	-	-	-	-	-	10389,73

### 7.3.10. Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2 не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

На ЦТП необходимо провести реконструкцию оборудования, с заменой теплообменников, насосного оборудования и КИПиА.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 106 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП ул.Стахановская, 17	ТК-33	10,3	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	289,780
ТК-40	ТК-41	54	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1519,235
ТК-35	ТК-40	9	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	253,206
ТК-25	ТК-26	67	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1884,977
ТК-23	ТК-25	22	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	618,948
ТК-22	ТК-23	62	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1744,307
узел	Узел	28,33	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	797,036
ТК-34	ТК-35	40	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1125,360
ТК-34А	ТК-34	19,14	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	538,485
ТК-33	ТК-34А	60	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1688,039
ТК-ГПТУ	ЦТП ул.Стахановская, 17	356	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	10015,698
Узел	ТК-20	63	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2021	1772,441
ТК-2	узел	45	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2021	1266,029
ТК-1	ТК-2	32	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2021	900,288
ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	10,37	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1959	2021	291,749
узел	ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	1	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	28,134
ТК-20	ТК-ГПТУ	200	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	5626,797
ТК-30	ТК-4	42,69	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	867,503
ТК-4	ТК-30	134,63	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	2735,815
ТК-34А	ТК-37	60	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	1290,479
ТК-37	ТК-38	19	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	408,652
ТК-2	ТК-2А	34,04	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	732,132
ТК-2А	ТК-14	77	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	1656,115
ТК-2А	ТК-4	30	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	645,240
ТК-21	ТК-22	5	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	114,880
ТК-26	ТК-28	19	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	436,543
Узел	ТК-21	10,42	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2022	239,410
ТК-4	ТК-4А	15	0,042	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	136,365
ТК-35	ТК-36	35,87	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	407,590
Узел	ТК-20	47	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	534,060
ТК-1	ТК-6	49,1	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	557,923
ТК-5	ТК-15	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	227,259
ТК-45	ТК-46	32	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	363,616
ТК-46	ТК-34	28	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	318,164

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-46	ТК-33	18	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	204,534
ТК-16	ТК-17	9,63	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	109,426
ТК-15	ТК-16	7,72	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	87,722
ТК-4	Узел	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	227,259
ТК-27	Узел	42	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	625,590
ТК-3	ТК-1	14,03	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	208,977
ТК-4	ТК-3	44,03	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	655,826
ТК-6	ТК-7	132	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	1966,139
ТК-5	ТК-6	158	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	2353,408
Узел	ТК-5	254	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	3783,327
ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	8,78	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	130,778
ТК-31	ТК-32	94	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	1736,931
ТК-27	ТК-31	124	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	2291,271
Узел	ТК-18	16,48	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	304,517
ТК-18	ТК-19	92	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	1699,975
ТК-4	ТК-12	17,43	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	322,072
ТК-12	Узел	60	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	1108,679
ТК-14А	ТК-14Б	46,7	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	862,922
ТК-9	Узел	46,96	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	867,726
ТК-8	ТК-9	23,11	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	427,027
ТК-10	ТК-11	18	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	332,604
ТК-8А	ТК-10	31	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	572,818
ТК-8	ТК-8А	10,97	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	202,704
ТК-6	ТК-8	16,88	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	311,909
ТК-42а	Узел	118	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	2180,403
Узел	ТК-13	27,36	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	505,558
ТК-14	ТК-14А	165,5	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	3058,107
ТК-39	ТК-42	100	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	2032,098
ТК-42	ТК-42а	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	812,840
ТК-42	ТК-43	21	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	426,741
ТК-42	ТК-45	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	812,840
ТК-35	ТК-42	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	812,840
ТК-38	ТК-39	40	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	812,840
ТК-14	Узел	50	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	1016,050
ТК-28	ТК-27	4	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1959	2023	81,284

Таблица 107 – Объёмы реконструкции центральных тепловых пунктов

Наименование теплового пункта (адрес)	Вид реконструкции	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП Стахановская ул., 17 (Котельная 16 апреля 1944 г ул., 2)	техническое перевооружение	2020	6384
ЦТП 16 апреля 1944 г. ул., 2 (Котельная 16 апреля 1944 г ул., 2)	техническое перевооружение	2020	6797

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2 составят 102,835 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 108-109.

Таблица 108 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	30360,52	9126,77	36490,74	-	-	-	-	75978,04
<b>НДС</b>	-	-	-	-	5464,89	1642,82	6568,33	-	-	-	-	13676,05
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	35825,41	10769,59	43059,07	-	-	-	-	89654,09

Таблица 109 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию центральных тепловых пунктов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	11170,60	-	-	-	-	-	-	-	11170,60
<b>НДС</b>	-	-	-	2010,71	-	-	-	-	-	-	-	2010,71
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	13181,31	-	-	-	-	-	-	-	13181,31

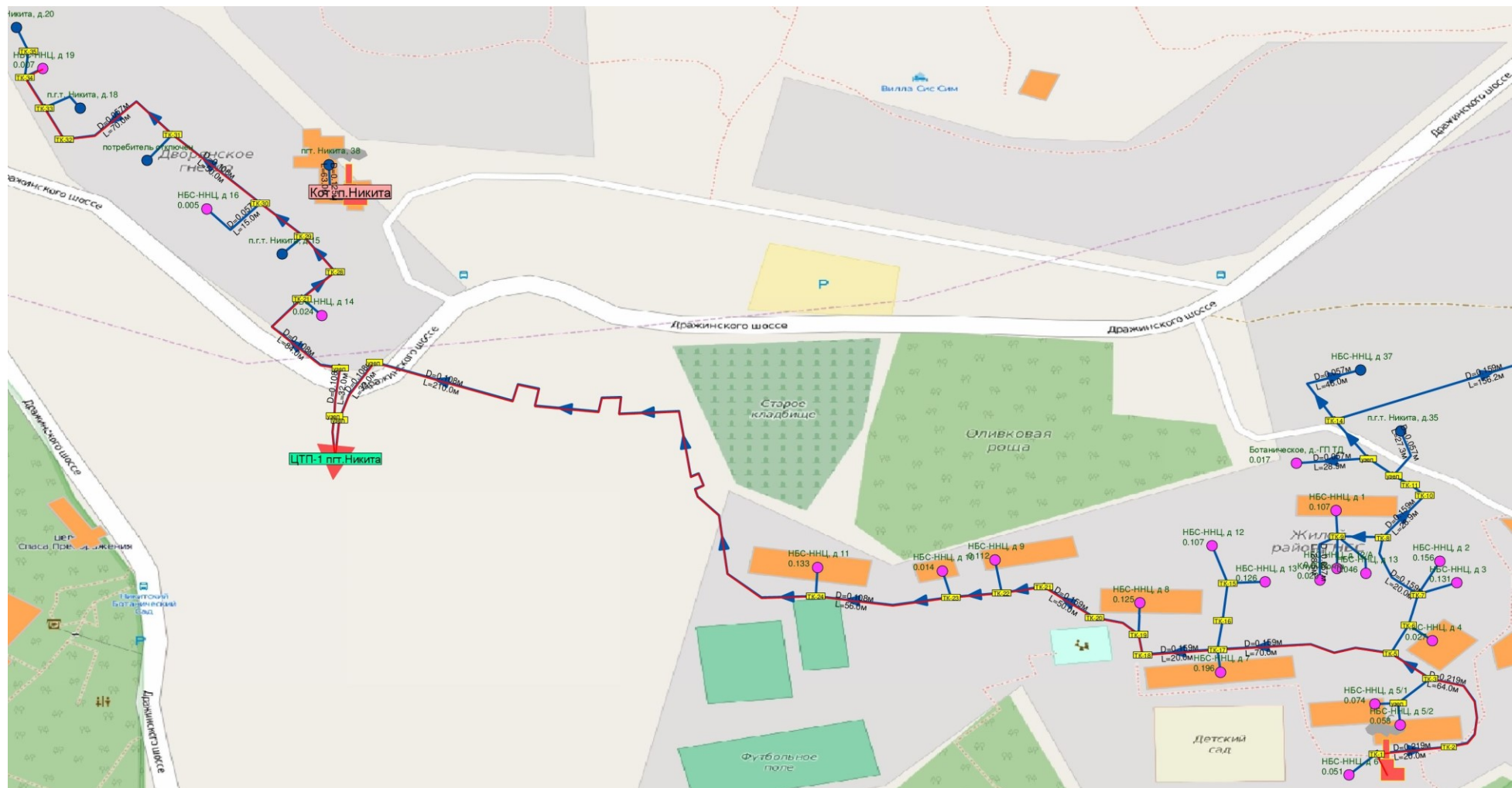


**7.3.11. Котельная пгт. Никита**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной пгт. Никита не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через центральные тепловые пункты. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей и существующие ЦТП.

На ЦТП необходимо провести реконструкцию оборудования, с заменой теплообменников, насосного оборудования и КИПиА.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной пгт. Никита



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 110 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-21	ТК-22	16	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	367,616
пгт.Никита	ТК-1	20	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	562,680
ТК-1	ТК-2	20	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	562,680
ТК-2	ТК-3	64	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1800,575
ТК-3	ТК-5	6	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	168,804
узел	узел	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	91,904
ТК-11	узел	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	91,904
ТК-10	ТК-11	4	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	91,904
ТК-7	ТК-8	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	459,520
ТК-5	ТК-17	70	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1608,319
ТК-20	ТК-21	50	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1148,799
ТК-19	ТК-20	22	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	505,472
ТК-18	ТК-19	10	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	229,760
ТК-17	ТК-18	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	459,520
ТК-8	ТК-10	28,96	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	665,385
ТК-5	ТК-6	26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	597,376
ТК-6	ТК-7	20	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	459,520
ТК-33	ТК-34	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	227,259
ТК-32	ТК-33	24	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	272,712
ТК-31	ТК-32	70	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	795,410
ТК-28	ТК-29	40	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	595,800
ТК-29	ТК-30	24	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	357,480
ТК-8	ТК-9	22	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	327,689
ТК-16	ТК-15	46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	849,988
ТК-17	ТК-16	26	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	480,427
ТК-3	узел	24	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	443,472
ТК-22	ТК-23	20	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	406,420
ТК-23	ТК-24	56	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1137,975
ТК-24	узел	210	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	4267,408
узел	узел	32	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	650,271

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	ЦТП-1 пгт.Никита	8	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	162,568
ЦТП-1 пгт.Никита	узел	12	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	243,852
узел	узел	32	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	650,271
узел	ТК-21	84	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1706,963
ТК-21	ТК-28	24	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	487,704
ТК-30	ТК-31	50	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1016,050

Таблица 111 – Объёмы реконструкции центральных тепловых пунктов

Наименование теплового пункта (адрес)	Вид реконструкции	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП пгт. Никита (Котельная пгт. Никита)	техническое перевооружение	2019	4661

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей и ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной пгт. Никита составят 34,103 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 112-113.

Таблица 112 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	3462,36	6409,38	15079,73	-	-	-	-	24951,47
<b>НДС</b>	-	-	-	-	623,22	1153,69	2714,35	-	-	-	-	4491,26
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	4085,58	7563,07	17794,08	-	-	-	-	29442,73

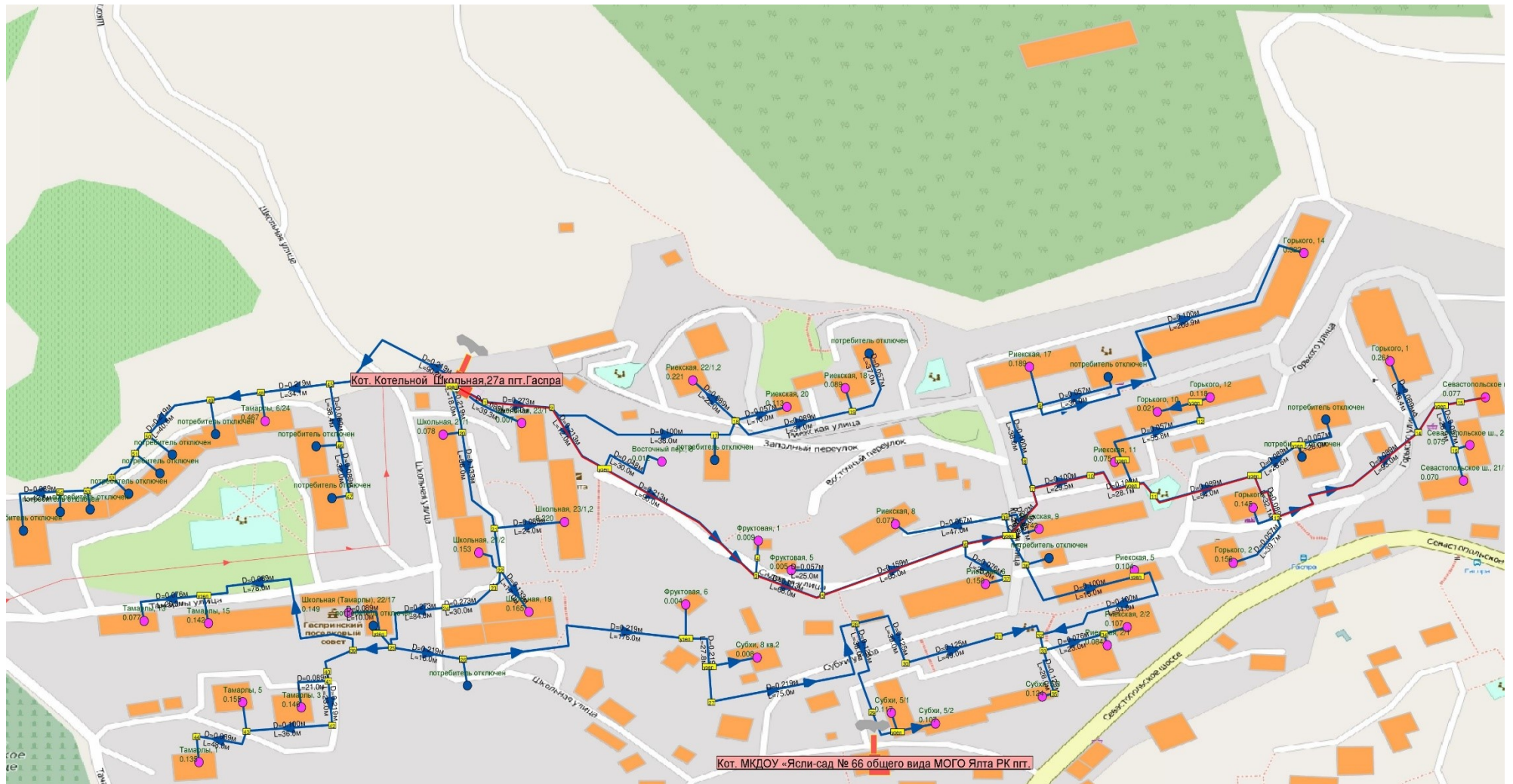
Таблица 113 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию центральных тепловых пунктов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	3949,79	-	-	-	-	-	-	-	-	3949,79
<b>НДС</b>	-	-	710,96	-	-	-	-	-	-	-	-	710,96
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	4660,75	-	-	-	-	-	-	-	-	4660,75

**7.3.12. Котельная ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зданий, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 114 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-2	узел	12	0,213	Надземная	Маты стекловатные	1975	2021	337,608
узел	ТК-3	90	0,213	Надземная	Маты стекловатные	1975	2021	2532,059
ТК-3	ТК-5	68	0,213	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1913,111
ТК-1	ТК-2	38	0,273	Надземная	Маты стекловатные	1975	2021	1278,965
Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	38	0,273	Надземная	Маты стекловатные	1975	2021	1278,965
ТК-24	ТК-25	84	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	2827,187
ТК-23	ТК-24	30	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1009,710
	узел	1	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	38,951
Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		1	0,325	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	38,951
узел	ТК-38	12,02	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	244,259
ТК-7	ТК-10	29,54	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	600,282
ТК-10	узел	28,1	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	571,020
ТК-7	ТК-8	18	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	365,778
ТК-8	ТК-9	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	772,197
ТК-25	узел	12	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	243,852
узел	ТК-36	18	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	365,778
ТК-36	узел	15	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	304,814
узел	ТК-32	94	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1910,173
узел	ТК-7	43	0,122	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	924,843
ТК-32	ТК-33	8	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	172,064
ТК-28	ТК-29	38	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	817,303
ТК-31	ТК-32	15	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	322,620
ТК-30	ТК-31	49	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1053,891
ТК-28	ТК-30	39	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	838,811
ТК-22	ТК-23	8	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	172,064
ТК-33	ТК-35	28	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	602,224
ТК-29	узел	17	0,128	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	365,636
ТК-21	ТК-22	68	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1462,543
ТК-20	ТК-21	68	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1462,543
ТК-5	ТК-6	65	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1493,439

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-6	узел	22,26	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	511,445
узел	ТК-45	90,27	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	2539,655
ТК-45	ТК-48	34,17	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	961,338
ТК-41	ТК-42	23	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	647,082
ТК-40	ТК-41	11	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	309,474
ТК-39	ТК-40	24	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	675,216
ТК-25	ТК-39	17	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	478,278
ТК-27	ТК-28	75	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	2110,049
узел	ТК-27	22,3	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	627,388
узел	узел	27,84	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	783,250
ТК-26	узел	176	0,219	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	4951,581
ТК-25	ТК-26	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	450,144
узел	ТК-20	18	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	506,412
узел	узел	16,47	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	187,149
узел	ТК-12	55,86	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	634,737
ТК-12	узел	12,09	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	137,378
узел	ТК-15	9,42	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	107,039
узел	ТК-16	28,34	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	322,027
ТК-6	ТК-37	25	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	372,375
ТК-33	ТК-34	23	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	342,585
ТК-18	ТК-19	31	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	572,818
ТК-43	ТК-44	48	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	886,943
ТК-39	узел	78	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1441,283
узел	ТК-11	15,02	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	277,539
ТК-11	узел	54,07	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	999,105
узел	ТК-13	32,15	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	594,067
ТК-13	ТК-14	93,03	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1719,007
ТК-14	узел	21,17	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	391,179
ТК-2	ТК-17	38	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	772,197
ТК-3	ТК-4	3	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	60,963
ТК-17	ТК-18	7	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	142,247
ТК-42	ТК-43	36	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	731,556

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Школьная, 27а пгт. Гаспра составят 62,027 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 115.

Таблица 115 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	11255,51	30617,46	10692,20	-	-	-	-	52565,18
<b>НДС</b>	-	-	-	-	2025,99	5511,14	1924,60	-	-	-	-	9461,73
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	13281,50	36128,60	12616,80	-	-	-	-	62026,91



Таблица 116 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
узел	узел	11,18	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	127,039
узел	ТК-1;ТК-5	10	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	113,630
пгт.Ливадия ул.Ореанда,6	ТК-6	35,11	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	398,954
ТК-8	узел	5,1	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	57,951
ТК-2	ТК-3	46	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	522,697
узел	узел	18,48	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	209,988
ТК-1;ТК-5	ТК-2	8	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	90,904
узел	узел	3,2	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	36,361
	узел	1	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	11,363
пгт.Ливадия ул.Ореанда,6		1	0,057	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	11,363
ТК-6	ТК-7	272,74	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	3099,143
ТК-7	узел	10,02	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	113,857
узел	ТК-8	83,46	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	948,355
узел	узел	46,52	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	528,607
узел	узел	10,97	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	202,704
узел	узел	87,93	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1624,769

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ореанда, 6 пгт. Ливадия составят 9,555 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 117.

Таблица 117 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	-	-	-	-	-	-	8097,69	-	-	-	-	8097,69
НДС	-	-	-	-	-	-	1457,58	-	-	-	-	1457,58
Всего смета проекта	-	-	-	-	-	-	9555,27	-	-	-	-	9555,27



Таблица 118 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-16	ТК-17	10	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	281,340
ТК-15	ТК-16	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	337,608
ТК-14	ТК-15	15	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	422,010
Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-14	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1012,824
ТК-17	ТК-22	13	0,133	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	279,604
ТК-17	ТК-18	16	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	344,128
ТК-8	ТК-9	38	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	873,088
ТК-3	ТК-8	57	0,159	Надземная	Маты стекловатные	1975	2022	1309,631
ТК-2	ТК-3	24	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	551,424
ТК-1	ТК-2	27	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	620,351
Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-1	15	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	344,639
ТК-5	ТК-6	45	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	670,274
ТК-3	ТК-4	20	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	369,559
ТК-12	ТК-13	19	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	351,082
ТК-9	ТК-10	31	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	629,951
ТК-10	ТК-11	19	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	386,099
ТК-4	ТК-5	5	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	101,605
ТК-11	ТК-12	1	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	20,321
ТК-22	ТК-23	13	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	264,173
ТК-20	ТК-21	50	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1016,050
ТК-19	ТК-20	56	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	1137,975
ТК-18	ТК-19	1	0,108	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	20,321

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз составят 13,386 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 119.

Таблица 119 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	2053,78	4322,87	4967,41	-	-	-	-	11344,06
<b>НДС</b>	-	-	-	-	369,68	778,12	894,13	-	-	-	-	2041,93
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	2423,46	5100,99	5861,54	-	-	-	-	13385,99





Таблица 120 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-8	ТК-9	75	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	2110,049
узел	ТК-6	30	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	844,020
ТК-6	ТК-7	12	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	337,608
ТК-7	ТК-8	29	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	815,886
ТК-4	ТК-5	82	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	2306,987
ТК-5	узел	66	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1856,843
узел	узел	35	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	984,690
ТК-1	ТК-2	46	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1294,163
ТК-2	ТК-3	56	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	1575,503
ТК-3	ТК-4	234	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	6583,352
ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-1	5	0,273	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2021	168,285
ТК-8	узел	31,73	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	729,028
ТК-11	ТК-12	37	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	850,111
ТК-9	ТК-10	32	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	735,232
узел	узел	46,93	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1078,263
узел	ТК-11	73,82	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2022	1696,087
ТК-10	ТК-3	23	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	261,349
ТК-3	ТК-4	14	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	159,082
ТК-4	ТК-13	64	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	727,231
узел	узел	33,17	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	376,910
ТК-10		163	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	3505,802
	узел	25,03	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	538,345

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной Севастопольское шоссе, 1 пгт. Гаспра составят 34,851 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 121.

Таблица 121 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	18877,40	5088,72	5568,72	-	-	-	-	29534,84
<b>НДС</b>	-	-	-	-	3397,93	915,97	1002,37	-	-	-	-	5316,27
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	22275,33	6004,69	6571,09	-	-	-	-	34851,11

### 7.3.16. Котельная ул. Сурикова, 6 г. Алупка

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Сурикова, 6 г. Алупка не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6. На рисунке ниже представлены участки тепловых сетей.

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Сурикова, 6 г. Алупка



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 122 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4	узел	13,7	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	294,659
узел	ТК-3	5,82	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	125,177
ТК-2	узел	5,97	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	128,402
	узел	30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	645,240
ТК-13	ТК-14	70	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1505,559
узел	ТК-4	40	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	860,319
ТК-4	узел	40	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	860,319
узел	ТК-6	38	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	817,303
ТК-1	ТК-2	39,35	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	846,340
ул. Сурикова, 6		30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	645,240
ТК-8	ТК-10	20	0,2	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	562,680
ТК-10	ТК-11	18	0,2	Надземная	Маты стекловатные	1975	2023	506,412
узел	узел	30	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	340,890
узел	узел	55,92	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1033,289
ТК-6	ТК-7	75	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1524,074
ТК-14	узел	75	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1524,074
узел	узел	30	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	609,630
узел	ТК-1	30	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	645,240
ТК-11	ТК-16	57	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1309,631
ТК-8	узел	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	689,280
ТК-16	ТК-17	32	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	735,232
ТК-17	ТК-18	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	689,280
ТК-18	ТК-19	20	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	459,520
ТК-11	ТК-12	10	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	229,760
ТК-12	ТК-13	30	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	689,280
ул. Сурикова, 6	ТК-8	2	0,2	Надземная	Маты стекловатные	1975	2024	56,268

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Сурикова, 6 г. Алушка составят 21,633 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 123.

Таблица 123 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	-	-	7797,65	10535,45	-	-	-	18333,11
<b>НДС</b>	-	-	-	-	-	-	1403,58	1896,38	-	-	-	3299,96
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	-	-	9201,23	12431,83	-	-	-	21633,07





Таблица 124 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-12	ТК-13	8,04	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	184,727
ТК-11	ТК-12	24	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	551,424
ТК-13	ТК-15	3	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	68,928
ТК-13	ТК-16	38	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	873,088
узел	ТК-10	41	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	942,015
ТК-6	ТК-11	45	0,159	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1033,919
ТК-9	узел	5	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	140,670
ТК-8	ТК-9	64	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1800,575
ТК-7	ТК-8	16	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	450,144
ТК-6	ТК-7	48	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1350,431
узел	ТК-6	38	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1069,092
ТК-1	узел	20	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	562,680
пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-1	87	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	2447,657
пгт.Форос ул.Терлецкого, 2	ТК-33	36	0,219	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1012,824
ТК-27	ТК-28	30	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	340,890
узел	узел	68,3	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	776,093
узел	ТК-38	2	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	22,726
ТК-16	ТК-17	32	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	476,640
ТК-4	ТК-5	30	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	446,850
ТК-3	ТК-4	72	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1072,440
узел	узел	15,89	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	293,615
ТК-2	ТК-3	46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	849,988
ТК-1	ТК-2	28	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	517,384
ТК-20	ТК-21	14	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	284,494
ТК-1	ТК-20	71	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1442,790
ТК-21	ТК-22	23	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	467,383
ТК-22	ТК-24	73	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1483,433
ТК-24	ТК-26	58	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1178,617
ТК-24	ТК-25	20	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	406,420
ТК-25	ТК-27	76	0,108	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1544,395
узел	ТК-19	32	0,114	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	650,271



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-16	узел	38	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	817,303
ТК-12	ТК-13	64	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1376,511
ТК-10	узел	290	0,133	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	6237,316

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Терлецкого, 2 пгт. Форос составят 39,145 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 125.

Таблица 125 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	-	-	-	12488,18	20685,57	-	-	33173,75
<b>НДС</b>	-	-	-	-	-	-	-	2247,87	3723,40	-	-	5971,28
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	-	-	-	14736,05	24408,97	-	-	39145,03

**7.3.18. Котельная ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зона действия котельной ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующей зоны, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 126 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-1	ТК-13	284,89	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	6545,629
ТК-13	ТК-14	61,08	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1403,373
ТК-13	ТК-18	59,24	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1361,098
ТК-18	ТК-19	39,89	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	916,512
ТК-19	ТК-20	67,61	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1553,406
ул. Подвойского,19	ТК-30	147,96	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	3399,527
ТК-30	ТК-31	108,48	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	2492,435
ТК-36	ТК-37	57,34	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1317,443
ТК-1	ТК-2	29,03	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	666,993
ТК-3	ТК-4	22,12	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	508,229
ТК-2	ТК-3	19,81	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	455,154
ТК-4	ТК-5	37,46	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	860,681
ТК-5	ТК-6	20,14	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	462,736
ТК-6	ТК-7	71,28	0,15	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1637,728
		26,89	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	756,523
ул. Подвойского,19	ТК-1	1	0,2	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	28,134
ТК-42	ТК-43	47,47	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	539,401
ТК-20	ТК-21	89,32	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1330,421
ТК-21	ТК-22	20,14	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	299,985
ТК-22	ТК-23	27,81	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	414,230
ТК-37	узел	77,3	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1151,383
узел	ТК-41	23,99	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	357,331
ТК-37	ТК-40	44,73	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	666,253
ТК-37	ТК-39	11,67	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	173,825
ТК-37	ТК-38	48,99	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	729,706
ТК-10	ТК-11	45,3	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	674,743
ТК-11	ТК-12	52,93	0,07	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	788,392
ТК-26		20,34	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	375,842
ТК-34	ТК-35	164,48	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	3039,259
ТК-35	узел	12,54	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	231,714
ТК-3	узел	17,21	0,08	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	318,006
ТК-28	ТК-29	11,9	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	241,820
ТК-14	ТК-15	139,71	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	2839,046

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-15	ТК-16	95,49	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1940,451
ТК-16	ТК-17	104,43	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	2122,121
ТК-8	узел	31,97	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	649,662
узел	ТК-9	34,15	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	693,962
ТК-9	ТК-10	19,37	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	393,618
ТК-4	ТК-24	49,56	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1065,936
ТК-24	ТК-25	100,14	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	2153,810
ТК-25	ТК-26	16,2	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	348,429
ТК-26	ТК-27	48,43	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1041,632
ТК-27	ТК-28	42,19	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	907,422
ТК-31	узел	39,23	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	843,758
узел	узел	13,59	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	292,294
узел	ТК-32	66,85	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1437,809
ТК-32	ТК-33	11,24	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	241,749
ТК-33	ТК-34	10,32	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	221,962
ТК-34	ТК-36	91,13	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1960,023
ТК-32	ТК-42	87,43	0,125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1880,443
ТК-10	узел	128,72	0,05	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	1462,644
ТК-7	ТК-8	8,87	0,1	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2025	180,247

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Подвойского, 19 пгт. Гурзуф составят 68,882 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 127.

Таблица 127 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	-	-	-	-	24365,62	34009,35	-	-	58374,96
<b>НДС</b>	-	-	-	-	-	-	-	4385,81	6121,68	-	-	10507,49
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	-	-	-	-	28751,43	40131,03	-	-	68882,45

**7.3.19. Котельная ул. Советская, 4 г. Ялта, котельная ул. Октябрьская, 6 пгт. Олива, котельная ул. Советская, 11 пгт. Симеиз, котельная ул. Кипарисная, 24а пгт. Береговое, котельная Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое.**

Согласно варианту развития системы теплоснабжения МО ГО г. Ялта, зоны действия котельных не изменяется, строительство перспективных потребителей производится на месте существующих зон, потребители подключаются через тепловые узлы непосредственно. Тепловые сети полностью реконструируются. Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения от котельных необходимо провести ряд мероприятий, представленных в Главе 6.

В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 128 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных  
Котельная ул. Советская, 4 г. Ялта

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-5	ТК-6	13,05	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	194,380
ТК-3	ТК-5	28,08	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	418,251
ул. Советская, 4	ТК-3	80,53	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	1199,494
ул. Советская, 4	ТК-1	10	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2020	148,950

Котельная ул. Октябрьская, 6 пгт. Олива

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4	ТК-5	34	0,0362	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	247,282
ТК-1	ТК-2	50	0,0456	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	454,550
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-4	120	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1363,559
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-1	42	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	477,246
Котельная ул. Октябрьская ,6а пгт. Олива	ТК-3	120	0,0542	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2024	1363,559

Котельная ул. Советская, 11 пгт. Симеиз

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ТК-4	ТК-5	20	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	227,259
ТК-4	ТК-6	45,13	0,057	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	512,812
ТК-3	ТК-4	14,23	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	262,941
ТК-1	ТК-2	19,2	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	354,777
пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	46	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	849,988
ТК-2	ТК-3	45	0,089	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	831,510

Котельная ул. Кипарисная, 24а пгт. Береговое, котельная Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ТК-1	91	0,063	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1034,032
пгт Береговое, ул. Кипарисная,24а	узел	122	0,076	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2023	1817,189

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных 13,874 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 129.

Таблица 129 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	-	-	-	1961,08	-	-	5890,51	3906,2	-	-	-	11757,79
<b>НДС</b>	-	-	-	352,9944	-	-	1060,2918	703,116	-	-	-	2116,4022
<b>Всего смета проекта</b>	-	-	-	2314,0744	-	-	6950,8018	4609,316	-	-	-	13874,192

**7.3.20 Суммарные затраты по тепловым сетям ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»**

Таблица 130 - Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельных (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
<b>Всего капитальные затраты</b>	102740,83	241799,74	165157,99	180513,02	66009,57	55565,20	94584,65	51295,45	54694,92	0	0	1012361,37
<b>НДС</b>	18493,35	43523,95	29728,44	32492,34	11881,72	10001,74	17025,24	9233,18	9845,09	0	0	182225,05
<b>Всего смета проекта</b>	121234,18	285323,69	194886,43	213005,36	77891,29	65566,94	111609,89	60528,63	64540,01	0	0	1194586,42



## ТРЕТИЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ

### Разработка «Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей»

#### Комплексный проект повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей

Главные системные проблемы эксплуатации теплосетей:

- реальный уровень потерь в теплосетях гораздо выше отчетного уровня, включаемого в тарифы на тепло, что приводит к снижению инвестиционной привлекательности вложений в реконструкцию тепловых сетей;
- недотопы и перетопы отдельных потребителей, связанные с разрегулировкой тепловых сетей;
- около 50% всех затрат в системах теплоснабжения приходится на затраты на эксплуатацию тепловых сетей, при этом имеются существенные резервы экономии;
- избыточная централизация большей части систем теплоснабжения, и как следствие, протяженность теплосетей, что приводит к увеличению теплопотерь в сетях;
- высокая степень износа тепловых сетей, увеличение уровня частоты отказов;
- нарушение тепловой изоляции и общее неудовлетворительное техническое состояние тепловых сетей;
- замены трубопроводов производятся по процедуре капитального ремонта, без проектов и частично хозспособом с низким качеством;

Увеличивающиеся тепловые потери приводят к высоким расходам на эксплуатацию, а в условиях ограничения роста совокупного платежа населения за ЖКХ (а следовательно, и тарифа на тепловую энергию) к снижению объемов средств, направляемых на модернизацию теплосетей.

Внедрение Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей даст качественное повышение надежности и экономичности существующих теплосетей. Проект включает в себя типовой алгоритм действий теплоснабжающей организации (Приложение), в т.ч.:

- организация контроля технического состояния тепловых сетей
- оценка степени влияния коррозионных факторов, проведения профилактических мероприятий по продлению ресурса тепловых сетей,
- предотвращение замены участков трубопроводов с высоким остаточным ресурсом;
- постепенное повышение срока службы тепловых сетей путем внедрения профилактических мероприятий, продлевающих ресурс.
- снижение эксплуатационных затрат
- повышение надежности и энергоэффективности тепловых сетей;
- внедрение экономических стимулов для персонала за качественное техническое обслуживание тепловых сетей;
- организация круглогодичной загрузки техники и персонала.

Указанный комплекс мер позволяет постепенно снизить затраты на капитальный ремонт и содержание тепловых сетей при одновременном повышении уровня их

надежности до нормативного уровня за счет оптимального распределения имеющихся средств и привлечения внешних инвестиций.

При кажущейся простоте на практике, для конкретных случаев возможны различные варианты технических мероприятий, следовательно разная экономическая эффективность:

- декларируемый эффект по сроку службы труб в ППУ-изоляции и снижению теплопотерь не достигается из-за низкого качества монтажа и укладки теплосетей;
- диаметры трубопроводов вынуждены увеличивать для компенсации нарушений температурных графиков и режимов теплопотребления;
- не соблюдение технических норм водно-химического режима приводит к внутренней коррозии и отложения в элементах системы теплоснабжения;
- потребители начинают активно заниматься энергосберегающими мероприятиями, что приводит к снижению подключенной нагрузки, при этом потеря нагрузки не компенсируется вновь подключенными зданиями;
- источники тепловой энергии загружены не оптимально что приводит к ограничениям по подключению новых потребителей и повышает общие затраты;
- большие капитальные затраты требуют привлечения инвестиций и кредитов, при том что ТСО зачастую оказываются непривлекательным клиентом для банков.

Улучшения необходимо осуществлять комплексно, действуя сразу по всем направлениям, что увеличивает сложность руководства проектом.

Возможные источники финансирования проекта:

- лизинг
- кредитование
- концессия
- аренда с улучшением
- бюджетный кредит
- частно-государственное партнерство

#### Программа технического обследования тепловых сетей

Приведенная ниже программа технического обследования всех тепловых сетей города рекомендуется для включения в постоянно действующие правила технической эксплуатации теплосетевой организации.

##### 1. Цель программы.

Подготовка исходных данных для разработки «Программы повышения надежности и энергоэффективности тепловых сетей» включая:

2. Анализ проектной и технической документации, а также опрос персонала, включая уже не работающих.
3. Визуальное и приборное обследование
4. Анализ результатов

#### Приложение 1. Оперативные мероприятия по повышению надежности и энергоэффективности тепловых сетей

Восстановление эксплуатационного ресурса существующих тепловых сетей за счет локального вставочного ремонта тех мест на участках теплопроводов, которые являются источниками основных потерь тепла и теплоносителя, а также затрат на ликвидацию повреждений;

Предотвращение ухудшения состояния теплопроводов, то есть продление эксплуатационного ресурса прежде всего, за счет мероприятий по защите от коррозии.

Отказ от ежегодного планового текущего ремонта протяженных участков «от камеры до камеры» и переход в рамках тех же выделяемых средств на локальный вставочный ремонт;

В межотопительный период проведение локального точечного текущего ремонта только тех участков теплопроводов, которые (на основании проведенного обследования) являются источниками основных потерь тепла и теплоносителя;

Устранение утечек теплоносителя через арматуру;

Чистка тепловых камер и каналов (в доступных местах) от илистых отложений, заносов грунтом и строительным мусором;

Предотвращение гидравлических ударов в сетях (устройство «плавного» пуска насосов, организация пуска на закрытую задвижку, подключение расширительных баков и т.п.);

Приложение 2. Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя в камерах тепловых сетей

Актуальность проблемы связана с тем, что трубопроводная арматура в тепловых камерах обычно бывает неизолирована, присутствуют протечки теплоносителя и намокание теплоизоляции трубопроводов, суммарная протяженность тепловых сетей в тепловых камерах может достигать 5-10%, таким образом, суммарные потери за ОЗП оказываются весьма значительны.

Комплексная антикоррозионная обработка технологического оборудования внутри тепловых камер позволит существенно снизить возникновение нештатных ситуаций на тепловых сетях.

По результатам выполненной работы можно выделить основные преимущества проекта «Технологии повышения надежности и снижения энергетических потерь в подземных сооружениях (камерах) тепловых сетей», среди которых:

- низкий срок окупаемости;
- снижение эксплуатационных затрат;
- снижение тепловых потерь в камерах теплосетей в 10-15 раз;
- высвобождение мощности (увеличение пропускной способности тепловых сетей);
- резкое снижение удельной повреждаемости теплосетей в камерах при соответствующей экономии потерь энергоресурсов и финансовых затрат.
- существенная экономия энергоресурсов вследствие снижения тепловых потерь с защищаемых поверхностей;

Финансирование проекта возможно, как за счет собственных средств теплосетевой организации, так с привлечением кредитных средств.

Приложение 3. Организация строительства и ремонтов тепловых сетей и приемки их в эксплуатацию

Правильная организация работ при строительстве новых тепловых сетей или реконструкции (ремонте) существующих необходима и позволяет избежать: технологические повреждения и дефекты, связанные с качеством металла труб и их сваркой, а также исключить дефекты монтажа и ремонта теплотрасс.

При сооружении новых тепловых сетей и при реконструкции действующих, в процессе производства строительно-монтажных работ должен осуществлять авторский контроль со стороны проектных организаций по уточнению прокладки и условий дальнейшей эксплуатации трубопроводов.

Можно внедрить систему ответственности проектных организаций за фактический срок службы спроектированной ими теплосети.

Строительным организациям перед получением допуска необходимо подтвердить свою готовность к выполнению работ, а именно: предоставить информацию о наличии у них аттестованных сварщиков, аттестованного оборудования и технологии сварки, а также

наличии собственной аттестованной лаборатории неразрушающего контроля или договора с такой лабораторией.

При строительстве новых тепловых сетей необходимо производить входной приборный контроль качества металла, толщин и типа применяемых труб, контроль за качеством нанесения наружных антикоррозионных покрытий и теплоизоляции. В настоящее время практически все тепловые сети строятся с нарушениями.

Необходимо ввести в практику контрольные вскрытия для проверки качества строительных работ.

Другой проблемой является применение устаревших конструкций. Например, применение минераловатной изоляции – вполне допустимо в сухих каналах, но её увлажнение приводит к 4-х кратному увеличению теплопотерь,

Комплексная система приемки тепловых сетей

Комплексная система приемки позволяет выполнить это обязательное требование.

Неоспоримым преимуществом является то, что не требуется бюджетных затрат, все меры являются организационным.

Поскольку подрядные организации на производство работ в большинстве случаев выбирается на конкурсной основе необходимо тщательно подготовить конкурсную документацию в части требований к исполнителю работ:

- квалификации,
- наличия соответствующего персонала и техники,
- предоставление и обеспечение гарантии на выполненные работы и материалы.

В условиях строгого контроля за выполнением качества работ, исполнители (подрядчик и производитель труб в ППУ изоляции) заинтересованы в выполнении требований с надлежащим качеством и применением современных технологий. Так как нарушения, будут выявлены при техническом надзоре, опрессовке или приемке трубопроводов, и будут применены штрафные санкции. Кроме того, подрядчик понимает справедливость требований в части установления 10-летних гарантийных обязательств на тепловую сеть по 190-ФЗ «О теплоснабжении», данный пункт закреплён в договоре генерального подряда.

Ввиду большого количества суммарной протяжённости тепловых сетей и арматуры в ветхом состоянии, для точной оценки стоимости затрат на реконструкцию и модернизацию, «Комплексный проект повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей» – является необходимым предварительным этапом перед проведением работ по актуализации «Схемы теплоснабжения МО ГО Ялта».

Точная стоимость данного мероприятия (подготовительный этап, инструментальная диагностика, обследование сетей и арматуры, изучение документации, анализ собранной информации, разработка проекта) определяется по результатам составления и утверждения сметной документации.

Примерная стоимость мероприятия составит – 80 тыс. руб за 1 км тепловой сети.

Суммарная протяжённость тепловых сетей в МО ГО Ялта – 62,94 км.

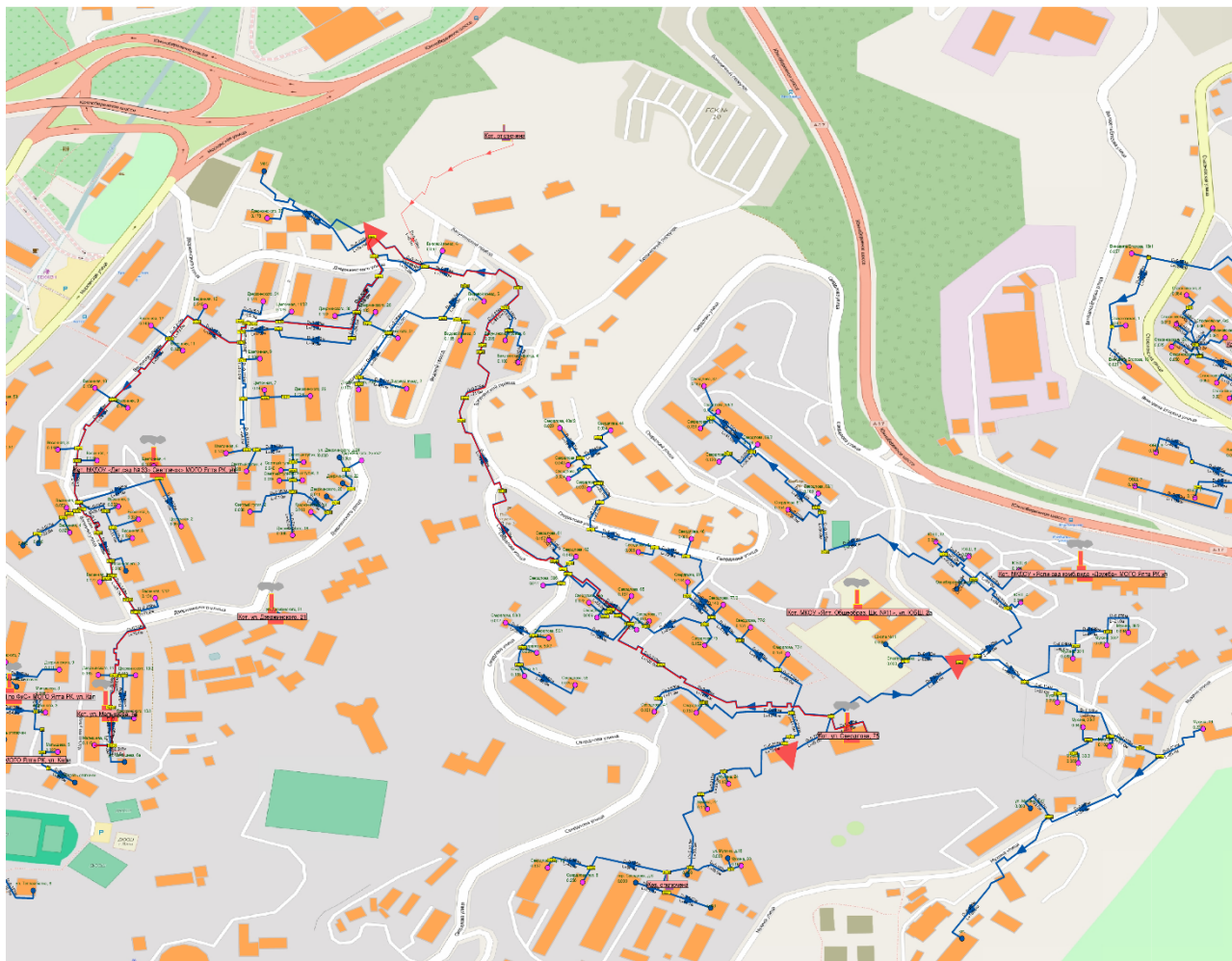
Общая стоимость составит – 5035,2 тыс. руб.

Существует необходимость капитального ремонта тепловых сетей по трём источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». Часть трубопроводов из которых находятся в аварийном состоянии (утечки теплоносителя из-за обширной коррозии), по результатам планового обследования персоналом теплоснабжающей организации.

Список трубопроводов, требующих замены для снижения аварийности всей системы и повышения надёжности представлен ниже.

**Котельная ул. Свердлова, 75**

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Свердлова, 75



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 131 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП ул. ЮБШ, 10А: от ТК-109 до Свердлова, 48 (к.1)	273	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2 961,8
ЦТП ул. ЮБШ, 10А: от ТК-109 до Свердлова, 48 (к.1)	323	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3 427,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ЦТП до ТК-62; от ТК-60 до Видовой въезд, 6;	57	78	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	886,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	57	74	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	840,9
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	219	107	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	3 010,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до Весенней, 13;	325	74	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	2 882,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	32	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	58,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	57	130	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2017	1 477,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	76	37	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	551,1
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	89	162	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2 993,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	108	14	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	284,5
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	148	132	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 032,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	159	111	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	2 550,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-89 (Весенняя, 13) до ТК-103 (Весенняя, 2);	219	125	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 516,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	57	112	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	1 272,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	76	40	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	595,8

Наименование участка	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-65 (Видовой въезд, 5);	89	169	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	3 122,8
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	32	16	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2018	116,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	42	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	72,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	48	14	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	127,3
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	52	40	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	454,5
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	57	109	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 238,6
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	89	95	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 755,4
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	108	88	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 788,2
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	159	54	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	1 240,7
ЦТП Дзержинского, 27: от ТК-62 до ТК-88 (Дзержинского, 25)	219	195	Подземная канальная	Маты стекловатные	1975	2019	5 486,1

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 132.

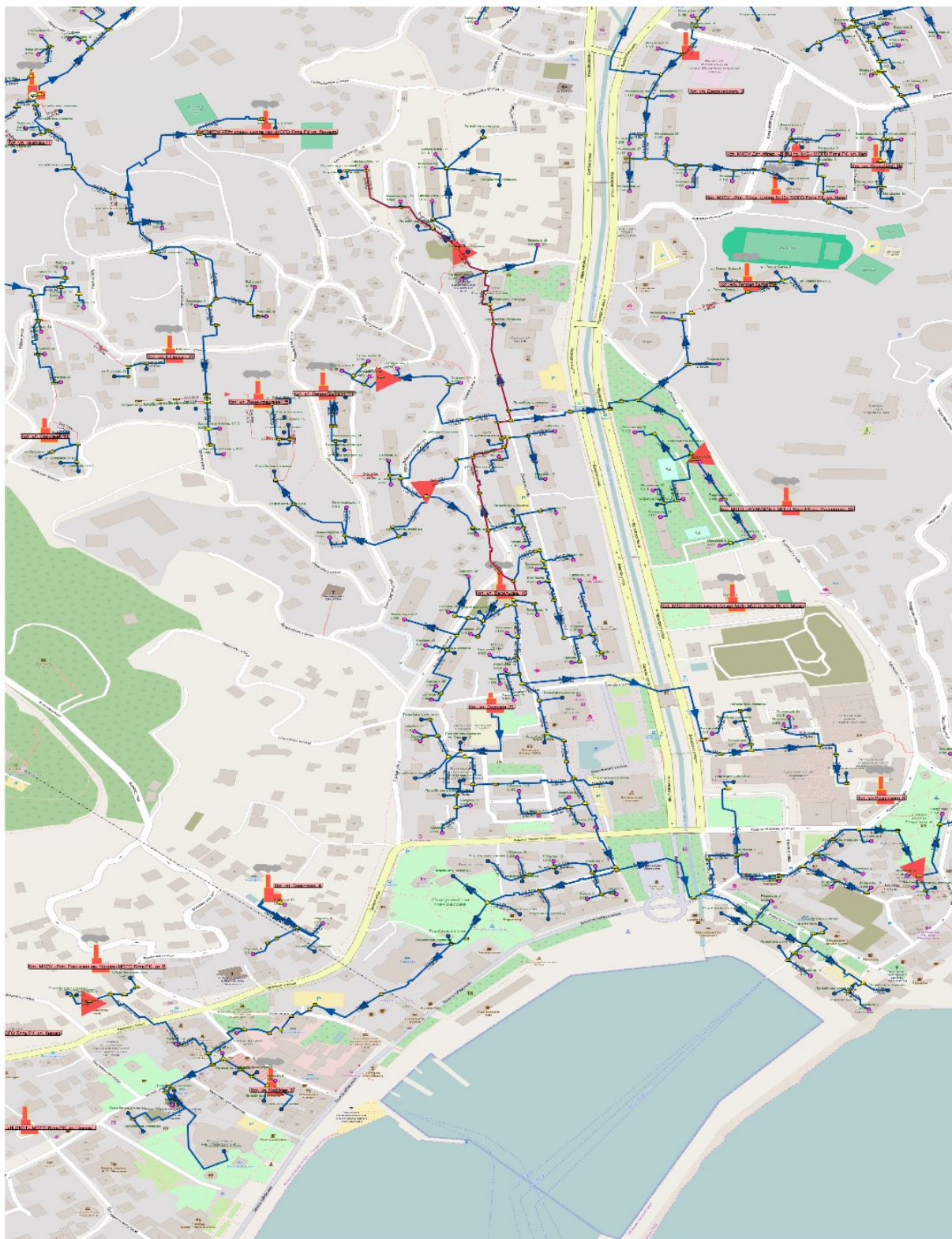
Таблица 132 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	15 544,8	18 036,6	12 163,6									45 744,9



**Котельная ул. Васильева, 16**

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. Васильева, 16



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.



Таблица 133 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	273	33	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	1 110,7
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	159	30	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	689,3
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-10 до ТК-1-23 (от ул. Васильева, 7 до Садовая, 13);	57	10	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	113,6
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	57	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	90,9
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	76	8	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2017	119,2
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	89	224	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2018	4 139,1
Котельная Васильева, 16: от ТК-1-46 до ТК-1-41 (от Руданского, 1 до Руданского, 5)	159	89	Подземная канальная	Маты стекловатные	1969	2018	2 044,9

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 134.

Таблица 134 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	2 123,7	6 183,9										8 307,6

## Котельная ул. 16 апреля 1944 г., 2

Рисунок – Схема тепловых сетей котельной ул. 16 апреля 1944 г., 2



В Таблице ниже представлены участки для проведения реконструкции.

Таблица 135 - Мероприятия на тепловых сетях для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения от котельной

Наименование участка	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Сметная стоимость реконструкции, тыс. руб.
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	57	139	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	1 579,5
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	76	26	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	387,3
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	89	12	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	221,7
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	108	72	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2017	1 463,1
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	125	35	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2018	752,8
Котельная 16 Апреля 44г., 2: от ТК-39 до ТК-33 (от Стахановской, 13 до 16 Апреля 44г, 19)	219	54	Подземная канальная	Маты стекловатные	1980	2018	1 519,2

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по источнику, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 136.

Таблица 136 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источника. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	3 651,6	2 272,0										5 923,6

Суммарные капитальные затраты, для реконструкции тепловых сетей по всем источникам, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены см. Таблица 137.

Таблица 137 - Суммарные капитальные затраты на реконструкцию аварийных тепловых сетей для повышения надёжности теплоснабжения от источников. (тыс. руб.)

Наименование статьи затрат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	Всего
Всего капитальные затраты	21 320,0	26 492,5	12 163,6									59 976,1

## **Раздел 8. Строительство и реконструкция насосных станций**

Строительство и реконструкция насосных станций не требуются.

**«СОГЛАСОВАНО»**

**Начальник Департамента  
по вопросам ЖКХ  
Администрации г. Ялта  
Республики Крым**

\_\_\_\_\_ **М. А. Баландин**

«\_\_» \_\_\_\_\_ **2017 г.**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**(ГЛАВА 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ  
ГЛАВА 9. ОЦЕНКА НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГЛАВА 10. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО РЕКОНСТРУКЦИЮ И  
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ  
ГЛАВА 11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ  
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ)**

**Исполнительный директор  
НП «Энергоэффективный город»**

**Силинский В.П.**

**Москва 2017**

## Состав документа

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Ялта на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	025.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>025.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	025.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	025.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	025.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	025.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	025.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>025.СТС.016.010.004.000</b>
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>025.СТС.016.011.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>025.СТС.016.012.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>025.СТС.016.013.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>025.СТС.016.014.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>025.СТС.016.015.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	025.СТС.016.016.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>025.СТС.016.017.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>025.СТС.016.018.011.000</b>

## Содержание

Введение .....	4
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы .....</b>	<b>5</b>
Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа. ....	6
Раздел 2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива. ....	65
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения .....</b>	<b>66</b>
Общее положение .....	67
Раздел 1. Перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии .....	76
Раздел 2. Перспективные показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии.....	77
Раздел 3. Перспективные показатели, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии .....	77
Раздел 4. Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.....	77
Приложение .....	78
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....</b>	<b>215</b>
Общие положения .....	216
Раздел 1. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них .....	217
Раздел 2. Обоснование финансовых потребностей для реализации мероприятий, предложенных в Схеме теплоснабжения .....	231
Раздел 3. Оценка эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения .....	234
Раздел 4. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения .....	244
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации .....</b>	<b>254</b>
Общие положения .....	255
Раздел 1. Определение границ зоны (зон) деятельности ЕТО на территории города МО ГО «ЯЛТА» .....	258
Раздел 2. Предложения по присвоению статуса ЕТО.....	278
Раздел 3. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) .....	284
Раздел 4. Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО .....	293



## **Введение**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО Ялта связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большом количестве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий развитию систем теплоснабжения – разукрупнение зон теплоснабжения вплоть до децентрализации отдельных неэффективных систем теплоснабжения и переводом потребителей на автоматизированные блочно-модульные котельные в центрах нагрузок, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами теплоснабжающих компаний.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные источники с высокими показателями эффективности работы.

## **ГЛАВА 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

## **Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа**

В качестве топлива на котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» используется природный газ, печное топливо, мазут, дизельное топливо, каменный уголь, основное топливо котельных МУП «Ялтинские тепловые сети» - природный газ.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии должны быть согласованы с программой газификации поселения, городского округа.

На изменение расходов топлива на протяжении расчетного периода напрямую влияет изменение тепловых нагрузок потребителей. Изменение которых, в свою очередь, зависит от совокупности нескольких факторов: удельные расходы тепловой энергии на отопление и вентиляцию, удельные расходы тепловой энергии на горячее водоснабжение, величины и соотношение нагрузок отопления (вентиляции) и горячего водоснабжения.

Перспективное потребление топлива было рассчитано на развитие системы теплоснабжения до окончания планируемого периода (к расчетному сроку), с учетом ввода новых объектов и строительством новых источников тепловой энергии (1 вариант развития).

### **Первый вариант развития системы теплоснабжения:**

Теплоснабжение перспективных среднеэтажных и многоэтажных жилых домов предусматривается от существующих централизованных источников тепловой энергии (с учетом нахождения объектов в зоне действия существующих централизованных источников тепловой энергии, наличия резерва тепловой мощности на источниках теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей), теплоснабжение среднеэтажных и многоэтажных жилых домов, не попадающих в зону действия существующих централизованных источников тепловой энергии (удаленных на значительное расстояние от существующих источников тепловой энергии), предусматривается с использованием новых блочно-модульных котельных, автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

В случае если для присоединения перспективных потребителей, расположенных в зоне действия существующих централизованных котельных, отсутствуют резерв тепловой мощности и (или) пропускная способность тепловых

сетей, настоящая схема теплоснабжения предусматривает реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию существующих объектов системы централизованного теплоснабжения (к примеру, замену котлоагрегатов на котлы более высокой мощности и (или) замену тепловых сетей на тепловые сети большего диаметра) при соответствующем технико-экономическом обосновании и экономической целесообразности подключения потребителей с учетом оценки тарифных последствий.

Для решения вопросов, связанных с высоким износом и аварийностью распределительных тепловых сетей, необходимо выполнение мероприятий по их капитальному ремонту (замене) в рамках инвестиционных и муниципальных программ развития. Модернизация и реконструкция головных объектов теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить эффективность работы теплоснабжающих организаций, что, в свою очередь, приведет к возможному снижению тарифов и стимулированию застройщиков к подключению проектируемой средне- и многоэтажной жилой застройки к централизованной системе теплоснабжения.

Подробный перечень мероприятий по реконструкции, замене, техническом перевооружении, модернизации и новому строительству объектов системы теплоснабжения приведен в главе 6 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и в главе 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Теплоснабжение перспективных индивидуальных и малоэтажных жилых домов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии.

Существующий и перспективные балансы топлива по источникам теплоснабжения в соответствии с 1 вариантом развития системы теплоснабжения ГО Ялта

Таблица 1 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2016 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>127665,88</b>	<b>28671,37</b>	<b>98994,50</b>		<b>21119,51</b>		<b>165,43</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2384,21	371,46	2012,75	352,48	437,07	Природный газ	183,32
2	Васильева, 16 г.Ялта	15783,42	5208,53	10574,89	2070,67	2582,13	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,58	2766,57	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3232,45	566,00	2666,45	419,99	519,99	Природный газ	160,865
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	22080,10	5818,88	16261,22	2891,91	3580,47	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3811,28	368,55	3442,73	490,38	607,14	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7651,25	1536,37	6114,88	1005,25	1244,60	Природный газ	162,67
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9900,05	2055,15	7844,90	1291,40	1598,88	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8729,40	1601,23	7128,17	1146,98	1420,07	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	2961,79	406,95	2554,84	403,96	500,15	Природный газ	168,87
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7626,34	744,64	6881,70	967,56	1197,94	Природный газ	157,08
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3313,70	754,00	2559,70	461,59	653,03	Мазут, тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот. Терлецкого, 2 пгт.Форос	4592,40	1372,35	3220,05	609,21	861,89	Мазут, тн	187,68
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>26956,92</b>	<b>3126,05</b>	<b>23830,87</b>	<b>3551,71</b>	<b>4397,37</b>		<b>163,13</b>
1	п.Толъятти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	502,88	45,26	457,62	65,18	80,70	Природный газ	160,48
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	995,55	69,69	925,86	127,59	157,97	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	900,67	99,07	801,60	115,42	142,90	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	629,01	75,48	553,53	82,43	102,06	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1301,57	273,33	1028,24	166,84	206,56	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3243,89	616,34	2627,55	415,89	514,91	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3291,77	559,60	2732,17	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
1	ул. Строителей 27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьёва 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьёва 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0	0,00	Природный газ	н/д
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>							

Таблица 2 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2017 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>128808,81</b>	<b>28954,42</b>	<b>99854,38</b>	<b>16852,34</b>	<b>21137,01</b>		<b>164,10</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2384,21	371,46	2012,75	343,56	426,01	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	15954,68	5265,05	10689,64	2093,18	2610,19	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,27
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3286,93	575,54	2711,39	419,99	519,99	Природный газ	158,199
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	22661,57	5972,12	16689,45	2891,91	3580,47	Природный газ	158,00
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3824,09	369,79	3454,30	490,38	607,14	Природный газ	158,77
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7701,55	1546,47	6155,08	1005,25	1244,60	Природный газ	161,60
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10019,94	2080,04	7939,90	1291,40	1598,88	Природный газ	159,57
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8734,11	1601,84	7132,27	1146,98	1420,07	Природный газ	162,59
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	2995,23	411,54	2583,68	403,96	500,15	Природный газ	166,98
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7668,47	748,75	6919,72	967,56	1197,94	Природный газ	156,22
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3361,79	764,94	2596,85	461,59	653,03	Мазут, тн	194,25
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	4616,75	1379,62	3237,13	609,21	861,89	Мазут, тн	186,69
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна, 36 пгт.Голубой залив	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>27033,22</b>	<b>3137,14</b>	<b>23896,08</b>	<b>3557,02</b>	<b>4403,95</b>		<b>162,91</b>
1	п.Толятти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Мангарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	513,85	46,25	467,61	66,60	82,46	Природный газ	160,48



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	1015,90	71,11	944,79	130,20	161,20	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	926,82	101,95	824,87	118,77	147,05	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	634,88	76,19	558,70	83,20	103,01	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1305,23	274,10	1031,13	167,31	207,14	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3253,18	618,10	2635,08	417,08	516,38	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3291,77	562,17	2729,60	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
4	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
1	ул. Строителей 27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0	0,00	Природный газ	н/д
<b>VI</b>	<b>Управление образования Администрации города Ялта</b>							
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>16977,22</b>	<b>808,44</b>	<b>16168,78</b>	<b>2129,52</b>	<b>2636,56</b>		<b>155,30</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,3
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,3
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,3

Таблица 3 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2018 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>129587,61</b>	<b>28938,32</b>	<b>100649,29</b>		<b>21170,72</b>		<b>163,37</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2341,01	328,26	2012,75	337,33	418,29	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	16297,21	5378,08	10919,13	2138,12	2666,23	Природный газ	163,6
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,851
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3341,42	585,08	2756,33	434,16	537,53	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	23243,04	6125,35	17117,69	3044,27	3769,10	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3838,33	371,17	3467,16	493,86	611,45	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7751,84	1556,57	6195,27	1018,44	1260,93	Природный газ	162,66
10	Блохера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10141,77	2105,33	8036,44	1322,91	1637,90	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,50	490,91	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8739,13	1602,76	7136,37	1148,28	1421,68	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3028,67	416,14	2612,53	403,96	500,15	Природный газ	165,14
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7710,60	752,86	6957,74	978,32	1211,25	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3410,85	776,11	2634,75	475,12	672,18	Мазут, тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	4337,43	1084,36	3253,07	505,86	715,68	Мазут, тн	165,00
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>27124,55</b>	<b>3148,24</b>	<b>23976,31</b>	<b>3566,56</b>	<b>4415,76</b>		<b>162,80</b>
1	п.Толытти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	524,82	47,23	477,59	65,83	81,51	Природный газ	155,30
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	1036,26	72,54	963,72	132,81	164,43	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	952,98	104,83	848,15	122,12	151,20	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	640,75	76,89	563,86	83,97	103,96	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1308,89	274,87	1034,02	167,78	207,72	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3262,47	619,87	2642,60	418,27	517,86	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3306,80	564,73	2742,06	423,91	524,85	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
1	ул. Строителей 27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>439,88</b>		<b>129,13</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	105,52	Природный газ	129,16
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	68,97	Природный газ	134,43
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	26,12	Природный газ	129,94
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	22,59	Природный газ	131,10
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	29,66	Природный газ	135,67
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	88,89	Природный газ	120,35
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	88,89	Природный газ	119,19
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,23	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>31039,77</b>	<b>1820,52</b>	<b>29219,25</b>	<b>4113,11</b>	<b>4820,48</b>		<b>155,30</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная блочная котельная с электродотлами и теплоаопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Элетроэнергия,	155,30
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
8	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30

Таблица 4 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2019 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>129894,09</b>	<b>28525,85</b>	<b>101368,24</b>		<b>21030,56</b>		<b>161,91</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2299,34	286,59	2012,75	287,97	357,09	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	16811,01	5547,63	11263,37	2205,52	2750,29	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3395,90	594,62	2801,28	441,24	546,30	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	23824,51	6278,59	17545,92	3120,42	3863,40	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3851,14	372,41	3478,74	495,51	613,49	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7800,62	1566,36	6234,25	1024,84	1268,86	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10261,66	2130,22	8131,44	1287,16	1593,64	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8744,15	1603,68	7140,48	1096,82	1357,97	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3062,10	420,73	2641,37	403,96	500,15	Природный газ	163,34
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7752,73	756,98	6995,75	983,66	1217,87	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3458,94	787,05	2671,89	481,82	681,65	Мазут, тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	4192,50	922,35	3270,15	488,96	691,76	Мазут, тн	165,00
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
<b>П</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24605,11</b>	<b>2926,82</b>	<b>21678,30</b>	<b>3202,84</b>	<b>3965,43</b>		<b>161,16</b>
1	ул. Манагарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	535,80	48,22	487,57	67,21	83,21	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1056,61	73,96	982,65	135,42	167,66	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	979,13	107,70	871,43	125,48	155,35	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	646,62	77,59	569,03	84,74	104,92	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1312,55	275,64	1036,92	168,25	208,30	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3271,76	621,63	2650,13	419,46	519,33	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3321,82	567,30	2754,52	425,84	527,23	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
1	ул. Строителей 27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>42276,14</b>	<b>2712,08</b>	<b>39564,06</b>	<b>5523,27</b>	<b>6566,39</b>		<b>155,32</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30



№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроэнергия,	155,30
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	679,07	44,43	634,65	85,18	105,46	Природный газ	155,30
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	928,07	60,71	867,35	116,41	144,13	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	910,72	43,37	867,35	114,97	142,35	Природный газ	156,30
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30

Таблица 5 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2020 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>131511,34</b>	<b>28936,54</b>	<b>102574,80</b>		<b>21142,73</b>		<b>160,77</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	17496,07	5773,70	11722,36	2295,40	2862,36	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3450,38	604,16	2846,22	448,32	555,06	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	24405,98	6431,83	17974,15	3196,58	3957,69	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3865,38	373,78	3491,60	497,34	615,75	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7850,91	1576,46	6274,45	1031,45	1277,04	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10383,48	2155,51	8227,97	1302,44	1612,56	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8749,18	1604,60	7144,58	1097,45	1358,75	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3095,54	425,33	2670,22	403,96	500,15	Природный газ	161,57
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7794,86	761,09	7033,77	989,01	1224,49	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3508,01	798,21	2709,80	440,02	544,79	Природный газ	155,30
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот.Терлецкого, 2 пгт.Форос	4212,94	926,85	3286,09	491,34	695,13	Мазут, тн	165,00
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24696,44</b>	<b>2937,91</b>	<b>21758,53</b>	<b>3214,53</b>	<b>3979,91</b>		<b>161,15</b>
1	ул. Манагарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	546,77	49,21	497,56	68,58	84,91	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1076,96	75,39	1001,58	138,03	170,89	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1005,29	110,58	894,70	128,83	159,50	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	652,49	78,30	574,19	85,51	105,87	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1316,21	276,40	1039,81	168,71	208,89	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3281,05	623,40	2657,65	420,65	520,81	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3336,85	569,87	2766,98	427,77	529,62	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>439,88</b>		<b>129,13</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	105,52	Природный газ	129,16
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	68,97	Природный газ	134,43
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	26,12	Природный газ	129,94
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	22,59	Природный газ	131,10
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	29,66	Природный газ	135,67
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	88,89	Природный газ	120,35
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	88,89	Природный газ	119,19
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,23	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>42031,15</b>	<b>2743,57</b>	<b>39287,59</b>	<b>5492,05</b>	<b>6527,74</b>		<b>155,31</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
11	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	224,95	14,72	210,24	28,22	34,94	Природный газ	155,30
12	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	307,44	20,11	287,32	38,56	47,74	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	301,69	14,37	287,32	38,09	47,15	Природный газ	156,30
15	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
19	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 6 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2021 год

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>132101,02</b>	<b>29225,64</b>	<b>102875,38</b>	<b>17038,79</b>	<b>21160,02</b>		<b>160,18</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	18352,39	6056,29	12296,10	2407,74	3002,46	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3504,86	613,70	2891,16	455,40	563,83	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	24987,45	6585,07	18402,39	3272,74	4051,98	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4319,17	919,84	3399,33	541,77	670,77	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3878,19	375,02	3503,17	498,99	617,80	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	7901,21	1586,56	6314,65	1038,06	1285,22	Природный газ	162,66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10503,37	2180,39	8322,98	1317,48	1631,18	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8754,20	1605,52	7148,68	1098,08	1359,53	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	3128,98	429,92	2699,06	403,96	500,15	Природный газ	159,84
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7836,99	765,20	7071,79	994,35	1231,11	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3556,10	809,15	2746,94	446,06	552,26	Природный газ	155,30
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот. Терлецкого,2 пгт.Форос	4234,83	931,66	3303,17	531,19	657,67	Природный газ	155,30
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
23	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>24787,77</b>	<b>2949,00</b>	<b>21838,76</b>	<b>3226,22</b>	<b>3994,39</b>		<b>161,14</b>
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1031,44	113,46	917,98	132,18	163,65	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	86,28	106,82	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая, 25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьёва 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьёва 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>43166,37</b>	<b>2829,51</b>	<b>40336,86</b>	<b>5634,20</b>	<b>6703,74</b>		<b>155,30</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электротеплоэнергия	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	233,83	15,30	218,53	29,33	36,31	Природный газ	155,30
14	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	319,57	20,91	298,66	40,09	49,63	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	313,60	14,93	298,66	39,34	48,70	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30



№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
18	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
19	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
21	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 7 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2022-2026 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>139346,15</b>	<b>28222,09</b>	<b>111124,06</b>		<b>21924,23</b>		<b>157,34</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева,16 г.Ялта	23180,32	7649,50	15530,81	3041,15	3792,31	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	15636,00	2345,40	13290,60	1947,29	2428,28	Природный газ	155,30
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	30133,33	7941,19	22192,14	3946,72	4886,44	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4294,90	515,39	3779,51	538,73	667,00	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	7691,24	1153,69	6537,55	964,75	1194,46	Природный газ	155,30
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10246,67	1885,39	8361,28	1285,28	1591,31	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8858,02	1624,56	7233,46	1111,10	1375,65	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	4369,75	545,78	3823,97	403,96	500,15	Природный газ	114,46
17	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	8445,38	798,93	7646,45	1071,55	1326,68	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3638,53	827,91	2810,62	456,40	565,06	Природный газ	155,30
20	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4723,86	1039,25	3684,61	592,53	733,62	Природный газ	155,30
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>25302,38</b>	<b>2982,35</b>	<b>22320,03</b>	<b>3292,67</b>	<b>4076,65</b>		<b>161,12</b>

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	552,31	27,62	524,69	71,56	88,60	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербак 21	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1150,61	126,57	1024,04	147,45	182,56	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	86,28	106,82	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	391,02	27,37	363,65	50,12	62,05	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	211,05	10,55	200,49	27,04	33,48	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>46076,44</b>	<b>3561,47</b>	<b>42514,98</b>	<b>5999,23</b>	<b>7155,67</b>		<b>155,30</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	753,28	143,20	610,08	94,49	116,98	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение	155,30
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
19	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	319,87	15,23	304,63	40,12	49,68	Природный газ	155,30
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела сгорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

Таблица 8 – Перспективные балансы топлива источников тепловой энергии на 2027-2031 годы

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
<b>I</b>	<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>	<b>151718,92</b>	<b>30033,87</b>	<b>121685,06</b>		<b>23645,84</b>		<b>155,85</b>
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева,16 г.Ялта	29198,82	9635,61	19563,21	3830,74	4776,94	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	16049,29	2407,39	13641,90	1998,77	2492,46	Природный газ	155,30
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	34180,58	9007,78	25172,80	4476,81	5542,74	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4485,87	538,30	3947,56	562,68	696,66	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	8576,85	1286,53	7290,33	1075,84	1332,00	Природный газ	155,30
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9874,66	1481,20	8393,46	1238,62	1533,54	Природный газ	155,30
13	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8414,08	1009,69	7404,39	1055,42	1306,71	Природный газ	155,30
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	6155,75	615,57	5540,17	403,96	500,15	Природный газ	81,25
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	8311,36	664,91	7646,45	1054,54	1305,63	Природный газ	157,09
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
18	Сурикова, 6 г.Алупка	3538,49	530,77	3007,72	443,85	549,53	Природный газ	155,30
19	кот.Терлецкого,2 пгт.Форос	4805,03	961,01	3844,02	602,71	746,22	Природный газ	155,30
<b>II</b>	<b>МУП «Ялтинские тепловые сети»</b>	<b>25641,16</b>	<b>3010,27</b>	<b>22630,89</b>	<b>3343,16</b>	<b>4139,16</b>		<b>161,43</b>
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	72,29	89,51	Природный газ	160,48
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	ул. Малышева, 6-а	721,04	36,05	684,99	93,42	115,67	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1097,32	76,81	1020,51	140,63	174,12	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1242,75	136,70	1106,05	159,26	197,18	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	86,28	106,82	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	391,02	27,37	363,65	50,12	62,05	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	211,05	10,55	200,49	27,04	33,48	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	929,95	111,59	818,36	119,20	147,58	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
<b>III</b>	<b>МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»</b>							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>IV</b>	<b>МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»</b>							
2	ул. Санаторная 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Набережная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Соловьева 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Соловьева 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>V</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»</b>	<b>3406,43</b>	<b>77,02</b>	<b>3329,41</b>	<b>381,18</b>	<b>471,94</b>		<b>138,54</b>
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
<b>VIII</b>	<b>Проектируемые котельные</b>	<b>46153,94</b>	<b>3432,22</b>	<b>42721,72</b>	<b>6008,95</b>	<b>7167,71</b>		<b>155,30</b>
1	Автоматизированная блочно модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	2214,80	105,47	2109,33	277,81	343,96	Природный газ	155,30
2	Атоматизированная блочно-модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	2953,07	140,62	2812,45	370,42	458,61	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	1032,28	49,16	983,13	129,48	160,31	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	2656,90	126,52	2530,38	333,27	412,62	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	140,59	0,00	140,59	17,63	21,83	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная шкафная модульная котельная у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	281,18	0,00	281,18	35,27	43,67	Природный газ	155,30
7	Атоматизированная шкафная модульная котельная у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	112,47	0,00	112,47	14,11	17,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	11809,35	562,35	11247,00	1481,30	1833,99	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
9	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	482,16	48,22	433,94	60,48	74,88	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская 6а пгт. Олива	717,74	107,66	610,08	90,03	111,47	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная блочная котельная с электродогревом и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение	155,30
18	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
19	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
20	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1108,90	26,36	1082,54	139,09	172,21	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	319,87	15,23	304,63	40,12	49,68	Природный газ	155,30
22	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
23	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
24	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
25	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
26	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул. Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30



Удельный расход условного топлива на перспективу рассчитан с учетом технического перевооружения ряда источников тепловой энергии с заменой теплогенерирующего оборудования на более энергоэффективное оборудование большей установленной мощности в целях подключения перспективных тепловых нагрузок среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки к существующим источникам тепловой энергии.

### **Второй вариант развития системы теплоснабжения:**

Теплоснабжение индивидуальных жилых зданий, малоэтажных жилых зданий и социальных бюджетных объектов предусматривается с использованием автономных и (или) индивидуальных источников тепловой энергии, многоэтажных жилых домов и среднеэтажных – с использованием централизованных систем теплоснабжения. Теплоснабжение прочих объектов также предусматривается от индивидуальных блочно-модульных котельных.

Общая структура системы теплоснабжения источников остаётся в том виде, как есть. Источники проходят модернизацию оборудования, для улучшения энергоэффективности и надёжности работы, в качестве реконструкции. Производится замена котлоагрегатов, насосного оборудования, теплообменного – которое исчерпало срок службы и находится в предаварийном состоянии. Внедрение современных систем КИПиА на источниках. Проведение регулировки (наладки) системы теплоснабжения.

Выбор автономных или индивидуальных источников тепловой энергии осуществляется на этапе проектирования жилой застройки по согласованию с Администрацией городского округа Ялта, территориальными органами УПР МЧС России и Ростехнадзора. При этом, настоящая схема теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения» подлежит ежегодной актуализации и будет пересмотрена в отношении актуальных сведений, в том числе сведений по строительству объектов капитального строительства согласно соответствующим проектам.

Таблица 9 – Существующий и перспективные балансы топлива по источникам теплоснабжения в соответствии со 2 вариантом развития системы теплоснабжения

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
Всего	2016	158029,23	31874,44	126154,78	3932,89	25988,82		164,46
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	127665,88	28671,37	98994,50		21119,51		165,43
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2384,21	371,46	2012,75	352,48	437,07	Природный газ	183,32
2	Васильева, 16 г.Ялта	15783,42	5208,53	10574,89	2070,67	2582,13	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,58	2766,57	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3232,45	566,00	2666,45	419,99	519,99	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	22080,10	5818,88	16261,22	2891,91	3580,47	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3811,28	368,55	3442,73	490,38	607,14	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7651,25	1536,37	6114,88	1005,25	1244,60	Природный газ	162,67
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9900,05	2055,15	7844,90	1291,40	1598,88	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8729,40	1601,23	7128,17	1146,98	1420,07	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	2961,79	406,95	2554,84	403,96	500,15	Природный газ	168,87
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7626,34	744,64	6881,70	967,56	1197,94	Природный газ	157,08
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3313,70	754,00	2559,70	461,59	653,03	Мазут, тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	4592,40	1372,35	3220,05	609,21	861,89	Мазут, тн	187,68
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
26	Октябрьская, ба пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	26956,92	3126,05	23830,87	3551,71	4397,37		163,13
1	п.Толятти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	502,88	45,26	457,62	65,18	80,70	Природный газ	160,48
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	995,55	69,69	925,86	127,59	157,97	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	900,67	99,07	801,60	115,42	142,90	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	629,01	75,48	553,53	82,43	102,06	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1301,57	273,33	1028,24	166,84	206,56	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3243,89	616,34	2627,55	415,89	514,91	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3291,77	559,60	2732,17	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
Всего	2017	159248,46	32168,59	127079,87	20795,04	26018,47		163,38
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	128808,81	28954,42	99854,38	16852,34	21137,01		164,10
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2384,21	371,46	2012,75	343,56	426,01	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	15954,68	5265,05	10689,64	2093,18	2610,19	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,27
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3286,93	575,54	2711,39	419,99	519,99	Природный газ	158,20
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	22661,57	5972,12	16689,45	2891,91	3580,47	Природный газ	158,00
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	658,48	815,26	Природный газ	183,08
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3824,09	369,79	3454,30	490,38	607,14	Природный газ	158,77
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7701,55	1546,47	6155,08	1005,25	1244,60	Природный газ	161,60
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10019,94	2080,04	7939,90	1291,40	1598,88	Природный газ	159,57
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,51	490,92	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8734,11	1601,84	7132,27	1146,98	1420,07	Природный газ	162,59
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	2995,23	411,54	2583,68	403,96	500,15	Природный газ	166,98
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7668,47	748,75	6919,72	967,56	1197,94	Природный газ	156,22
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3361,79	764,94	2596,85	461,59	653,03	Мазут, тн	194,25
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	4616,75	1379,62	3237,13	609,21	861,89	Мазут, тн	186,69
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
28	Шайна,36 пгт.Голубой залив	193,17	11,01	182,16	45,14	44,58	Уголь, тн	230,78
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	27033,22	3137,14	23896,08	3561,52	4409,52		163,11
1	п.Тольятти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	513,85	46,25	467,61	66,60	82,46	Природный газ	160,48
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	139,83	173,12	Природный газ	160,47
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	51,74	64,06	Природный газ	160,43
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	1015,90	71,11	944,79	130,20	161,20	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	926,82	101,95	824,87	118,77	147,05	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	634,88	76,19	558,70	83,20	103,01	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1305,23	274,10	1031,13	167,31	207,14	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3253,18	618,10	2635,08	417,08	516,38	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3291,77	562,17	2729,60	421,99	522,46	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	РК «Блюхера», г. Ялта, ул. Блюхера 4а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	кот. «Крымская здравница», г. Ялта, ул. Кирова 21а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
Всего	2018	169511,06	32894,89	136616,17	5343,89	27514,99		160,57
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	129587,61	28938,32	100649,29		21170,72		163,37
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2341,01	328,26	2012,75	337,33	418,29	Природный газ	178,68
2	Васильева, 16 г.Ялта	16297,21	5378,08	10919,13	2138,12	2666,23	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3341,42	585,08	2756,33	434,16	537,53	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	23243,04	6125,35	17117,69	3044,27	3769,10	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3838,33	371,17	3467,16	493,86	611,45	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7751,84	1556,57	6195,27	1018,44	1260,93	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	583,82	335,87	247,95	77,97	96,54	Природный газ	165,36
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10141,77	2105,33	8036,44	1322,91	1637,90	Природный газ	161,50
14	кот. пгт.Никита	3012,81	818,28	2194,53	396,50	490,91	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8739,13	1602,76	7136,37	1148,28	1421,68	Природный газ	162,68
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3028,67	416,14	2612,53	403,96	500,15	Природный газ	165,14
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7710,60	752,86	6957,74	978,32	1211,25	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3410,85	776,11	2634,75	475,12	672,18	Мазут, тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот. Терлецкого, 27 пгт.Форос	4337,43	1084,36	3253,07	505,86	715,68	Мазут, тн	165,00
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45



№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Кипарисная, 24А пгт.Береговое	405,07	35,85	369,22	44,88	65,08	Дизельное, тн	160,65
26	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
27	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	27124,55	3148,24	23976,31	3564,91	4413,72		162,72
1	п.Тольятти, 13-а	1615,53	113,09	1502,44	207,99	257,52	Природный газ	159,40
2	ул. Изобильная 9а	995,23	119,43	875,80	167,43	207,29	Природный газ	208,28
3	ул. Манагарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
4	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
5	ул. Ореховая, 31	524,82	47,23	477,59	65,83	81,51	Природный газ	155,30
6	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
7	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
8	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
9	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	58,13	71,97	Природный газ	160,44
10	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	73,65	91,19	Природный газ	160,45
11	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
12	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
13	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
14	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
15	ул. Щербака 21	1036,26	72,54	963,72	132,81	164,43	Природный газ	158,68
16	ул. Ливадийская 2-4	952,98	104,83	848,15	122,12	151,20	Природный газ	158,66
17	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
18	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
19	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
20	ул. Теплая балка 5,6	640,75	76,89	563,86	83,97	103,96	Природный газ	162,25
21	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
22	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
23	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
24	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
25	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
26	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
27	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
28	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
29	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
30	ул. Строителей, 1	1308,89	274,87	1034,02	167,78	207,72	Природный газ	158,70
31	ул. Красноармейская, 44	3262,47	619,87	2642,60	418,27	517,86	Природный газ	158,73
32	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
33	ул. Суворовская, 20	3306,80	564,73	2742,06	423,91	524,85	Природный газ	158,72
34	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
35	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
36	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
37	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
38	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	Кот. «Винзавод» (Массандра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,90		138,53
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,20	Природный газ	138,56
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	73,99	Природный газ	144,21
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,40
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,64
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,54
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,36	Природный газ	129,11

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,86
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	9392,47	731,31	8661,16	1397,80	1458,65		155,30
1	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электрэнергия, тыс.кВт*ч	155,30
2	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
Всего	2019	178930,36	33255,23	145675,13	6435,02	28725,80		160,54
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	129894,09	28525,85	101368,24		21030,56		161,91
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2299,34	286,59	2012,75	287,97	357,09	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	16811,01	5547,63	11263,37	2205,52	2750,29	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3395,90	594,62	2801,28	441,24	546,30	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	23824,51	6278,59	17545,92	3120,42	3863,40	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3851,14	372,41	3478,74	495,51	613,49	Природный газ	159,30
9	Изобильная , 7 г.Ялта	7800,62	1566,36	6234,25	1024,84	1268,86	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10261,66	2130,22	8131,44	1287,16	1593,64	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8744,15	1603,68	7140,48	1096,82	1357,97	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3062,10	420,73	2641,37	403,96	500,15	Природный газ	163,34
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7752,73	756,98	6995,75	983,66	1217,87	Природный газ	157,09

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
18	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3458,94	787,05	2671,89	481,82	681,65	Мазут,тн	197,07
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4192,50	922,35	3270,15	488,96	691,76	Мазут,тн	165,00
22	Советская,11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского,57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича,12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Октябрьская, ба пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
26	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24605,11	2926,82	21678,30	3196,96	3958,15		160,87
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	535,80	48,22	487,57	67,21	83,21	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	62,28	77,11	Природный газ	160,39
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	56,27	69,67	Природный газ	155,30
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	71,29	88,26	Природный газ	155,30
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	36,29	44,92	Природный газ	162,23
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1056,61	73,96	982,65	135,42	167,66	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	979,13	107,70	871,43	125,48	155,35	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	58,39	72,29	Природный газ	158,69
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	646,62	77,59	569,03	84,74	104,92	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1312,55	275,64	1036,92	168,25	208,30	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3271,76	621,63	2650,13	419,46	519,33	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3321,82	567,30	2754,52	425,84	527,23	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	21024,73	1725,55	19299,18	2856,89	3265,14		155,30
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение, тыс.кВт*ч	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	679,07	44,43	634,65	85,18	105,46	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	928,07	60,71	867,35	116,41	144,13	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа № МОГО Ялта)	859,95	40,95	819,00	107,87	133,55	Природный газ	155,30
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
Всего	2020	181002,99	33737,51	147265,48	6487,49	28902,88		159,68
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	131511,34	28936,54	102574,80		21142,73		160,77
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	17496,07	5773,70	11722,36	2295,40	2862,36	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3450,38	604,16	2846,22	448,32	555,06	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	24405,98	6431,83	17974,15	3196,58	3957,69	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4453,06	1053,73	3399,33	558,57	691,56	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3865,38	373,78	3491,60	497,34	615,75	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7850,91	1576,46	6274,45	1031,45	1277,04	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10383,48	2155,51	8227,97	1302,44	1612,56	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8749,18	1604,60	7144,58	1097,45	1358,75	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3095,54	425,33	2670,22	403,96	500,15	Природный газ	161,57
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7794,86	761,09	7033,77	989,01	1224,49	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3508,01	798,21	2709,80	440,02	544,79	природный газ	155,30
20	кот. пос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут, тн	163,60
21	кот.Терлецкого, 27 пгт.Форос	4212,94	926,85	3286,09	491,34	695,13	Мазут, тн	165,00
22	Советская, 11А пгт.Симеиз	497,12	63,18	433,94	68,65	95,45	Печное, тн	192,00
23	Ганского, 57А пгт.Симеиз	605,17	20,82	584,35	83,33	115,86	Печное, тн	191,45
24	Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
25	Октябрьская, 6а пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
26	Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24696,44	2937,91	21758,53	3203,76	3966,58		160,61
1	ул. Манагарова, 5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	546,77	49,21	497,56	68,58	84,91	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	60,19	74,52	Природный газ	155,00
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	56,27	69,67	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	71,29	88,26	Природный газ	155,30
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	34,73	43,00	Природный газ	155,30
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	77,70	96,20	Природный газ	165,94
13	ул. Щербака 21	1076,96	75,39	1001,58	138,03	170,89	Природный газ	158,68
14	ул. Ливадийская 2-4	1005,29	110,58	894,70	128,83	159,50	Природный газ	158,66
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	57,14	70,74	Природный газ	155,30
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	64,47	79,82	Природный газ	158,70
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	70,01	86,68	Природный газ	162,24
18	ул. Теплая балка 5,6	652,49	78,30	574,19	85,51	105,87	Природный газ	162,25
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	56,36	69,78	Природный газ	158,66
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	47,11	58,33	Природный газ	158,68
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	54,76	67,79	Природный газ	158,68
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1316,21	276,40	1039,81	168,71	208,89	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3281,05	623,40	2657,65	420,65	520,81	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3336,85	569,87	2766,98	427,77	529,62	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							



№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,90		138,53
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,20	Природный газ	138,56
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	73,99	Природный газ	144,21
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,40
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,64
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,54
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,36	Природный газ	129,11
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,86
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	21388,78	1786,03	19602,74	2902,55	3321,68		155,30
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
2	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплоаккумулятором по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электроснабжение, тыс.кВт*ч	155,30
3	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	224,95	14,72	210,24	28,22	34,94	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	307,44	20,11	287,32	38,56	47,74	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа № МОГО Ялта)	859,95	40,95	819,00	107,87	133,55	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30
Всего	2021	182807,30	34123,07	148684,23	23656,65	29081,64		159,08
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	132101,02	29225,64	102875,38	17038,79	21160,02		160,18
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2259,13	246,38	2012,75	282,94	350,84	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	18352,39	6056,29	12296,10	2407,74	3002,46	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	17232,72	4394,34	12838,38	2218,98	2767,06	Природный газ	160,57
4	К.Маркса, 22 г.Ялта	208,28	42,68	165,60	31,10	38,50	Природный газ	184,85
5	Ломоносова, 55 г.Ялта	3504,86	613,70	2891,16	455,40	563,83	Природный газ	160,87
6	Тимирязева, 4 г.Ялта	24987,45	6585,07	18402,39	3272,74	4051,98	Природный газ	162,16
7	Чкалова, 11 г.Ялта	4319,17	919,84	3399,33	541,77	670,77	Природный газ	155,30
8	Найдёнова, 8 г.Ялта	3878,19	375,02	3503,17	498,99	617,80	Природный газ	159,30
9	Изобильная, 7 г.Ялта	7901,21	1586,56	6314,65	1038,06	1285,22	Природный газ	162,66
10	Блюхера, 40 г.Ялта	2205,38	168,27	2037,11	294,52	364,65	Природный газ	165,34
11	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
12	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
13	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10503,37	2180,39	8322,98	1317,48	1631,18	Природный газ	155,30
14	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
15	Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	8754,20	1605,52	7148,68	1098,08	1359,53	Природный газ	155,30
16	ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	3128,98	429,92	2699,06	403,96	500,15	Природный газ	159,84
17	ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	7836,99	765,20	7071,79	994,35	1231,11	Природный газ	157,09
18	ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
19	Сурикова, 6 г.Алупка	3556,10	809,15	2746,94	446,06	552,26	природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
20	кот. пос.Санаторный,1 пгт.Меллас	845,85	509,88	335,97	97,81	138,38	Мазут,тн	163,60
21	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4234,83	931,66	3303,17	531,19	657,67	Природный газ	155,30
22	Виткевича,12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	70,66	102,46	Дизельное, тн	161,26
23	Октябрьская, ба пгт.Олива	753,28	143,20	610,08	82,87	120,16	Дизельное, тн	159,52
24	Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	474,27	32,01	442,26	108,73	107,40	Уголь, тн	226,45
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	24787,77	2949,00	21838,76	3193,24	3953,55		159,50
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	201,73	10,09	191,64	26,14	32,36	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	60,19	74,52	Природный газ	155,00
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	56,27	69,67	Природный газ	155,30
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	71,29	88,26	Природный газ	155,30
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	34,73	43,00	Природный газ	155,30
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	72,72	90,03	Природный газ	155,30
13	ул. Щербака 21	1097,32	76,81	1020,51	137,64	170,41	Природный газ	155,30
14	ул. Ливадийская 2-4	1031,44	113,46	917,98	129,38	160,18	Природный газ	155,30
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	57,14	70,74	Природный газ	155,30
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	63,09	78,11	Природный газ	155,30
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	67,02	82,98	Природный газ	155,30
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	82,58	102,24	Природный газ	155,30
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	55,17	68,30	Природный газ	155,30
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	367,58	25,73	341,85	46,11	57,09	Природный газ	155,30
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	53,59	66,35	Природный газ	155,30
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	83,89	103,87	Природный газ	162,25
24	ул. Спендиарова, 10	189,62	9,48	180,14	24,30	30,08	Природный газ	158,65

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	122,77	152,01	Природный газ	235,35
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	169,18	209,47	Природный газ	158,70
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	421,84	522,28	Природный газ	158,73
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	168,88	209,09	Природный газ	158,72
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	429,69	532,00	Природный газ	158,72
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	69,13	85,59	Природный газ	158,63
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	49,01	60,68	Природный газ	158,66
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	22512,08	1871,41	20640,67	3043,45	3496,13		155,30
1	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
2	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная блочная котельная с электрокотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электрэнергия, тыс.кВт*ч	155,30
5	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	233,83	15,30	218,53	29,33	36,31	Природный газ	155,30
6	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	319,57	20,91	298,66	40,09	49,63	Природный газ	155,30
7	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	859,95	40,95	819,00	107,87	133,55	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30
Всего	2022-2026	193470,85	33884,53	159586,32	6974,68	30287,61		156,55
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	139346,15	28222,09	111124,06		21924,23		157,34
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева,16 г.Ялта	23180,32	7649,50	15530,81	3041,15	3792,31	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	15636,00	2345,40	13290,60	1947,29	2428,28	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	30133,33	7941,19	22192,14	3946,72	4886,44	Природный газ	162,16
6	Чкалова, 11 г.Ялта	4294,90	515,39	3779,51	538,73	667,00	Природный газ	155,30
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
8	Изобильная , 7 г.Ялта	7691,24	1153,69	6537,55	964,75	1194,46	Природный газ	155,30
9	Блюхера, 40 г.Ялта	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
10	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10246,67	1885,39	8361,28	1285,28	1591,31	Природный газ	155,30
13	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8858,02	1624,56	7233,46	1111,10	1375,65	Природный газ	155,30
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	4369,75	545,78	3823,97	403,96	500,15	Природный газ	114,46
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	8445,38	798,93	7646,45	1071,55	1326,68	Природный газ	157,09
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
18	Сурикова, 6 г.Алупка	3638,53	827,91	2810,62	456,40	565,06	Природный газ	155,30
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4723,86	1039,25	3684,61	592,53	733,62	Природный газ	155,30
II	МУП «Ялтинские тепловые сети»	25302,38	2982,35	22320,03	3185,82	3944,36		155,89
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	552,31	27,62	524,69	71,56	88,60	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	60,19	74,52	Природный газ	155,00
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	56,27	69,67	Природный газ	155,30
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	71,29	88,26	Природный газ	155,30
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	34,73	43,00	Природный газ	155,30
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	72,72	90,03	Природный газ	155,30
13	ул. Щербака 21	1097,32	76,81	1020,51	137,64	170,41	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
14	ул. Ливадийская 2-4	1150,61	126,57	1024,04	144,33	178,69	Природный газ	155,30
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	57,14	70,74	Природный газ	155,30
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	63,09	78,11	Природный газ	155,30
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	67,02	82,98	Природный газ	155,30
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	82,58	102,24	Природный газ	155,30
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	55,17	68,30	Природный газ	155,30
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	391,02	27,37	363,65	49,05	60,73	Природный газ	155,30
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	53,59	66,35	Природный газ	155,30
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	80,30	99,42	Природный газ	155,30
24	ул. Спендиарова, 10	211,05	10,55	200,49	27,04	33,48	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	81,02	100,31	Природный газ	155,30
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	165,56	204,98	Природный газ	155,30
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	412,72	510,99	Природный газ	155,30
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	165,24	204,59	Природный газ	155,30
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	420,44	520,55	Природный газ	155,30
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	67,68	83,79	Природный газ	155,30
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	47,97	59,40	Природный газ	155,30
34	ул. ЮБШ, 44В	852,05	102,25	749,80	109,21	135,22	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	25415,89	2603,07	22812,82	3407,69	3947,09		155,30
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	497,12	63,18	433,94	62,36	77,20	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт. Кацивели	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Октябрьская ба пгт. Олива	753,28	143,20	610,08	94,49	116,98	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электрэнергия, тыс.кВт*ч	155,30



№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
11	Атоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	980,90	105,10	875,80	123,04	152,33	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	859,95	40,95	819,00	107,87	133,55	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела сгорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30
Всего	2027-2031	206259,90	35594,99	170664,92	7027,81	32075,00		155,51
I	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	151718,92	30033,87	121685,06		23645,84		155,85
1	Дзержинского, 3 г.Ялта	2311,01	252,04	2058,97	289,44	358,90	Природный газ	155,30
2	Васильева, 16 г.Ялта	29198,82	9635,61	19563,21	3830,74	4776,94	Природный газ	163,60
3	Свердлова, 75 г.Ялта	16049,29	2407,39	13641,90	1998,77	2492,46	Природный газ	155,30
4	Ломоносова, 55 г.Ялта	3295,03	403,87	2891,16	413,31	511,72	Природный газ	155,30
5	Тимирязева, 4 г.Ялта	34180,58	9007,78	25172,80	4476,81	5542,74	Природный газ	162,16
6	Чкалова, 11 г.Ялта	4485,87	538,30	3947,56	562,68	696,66	Природный газ	155,30
7	Найдёнова, 8 г.Ялта	3825,96	306,08	3519,89	492,27	609,48	Природный газ	159,30
8	Изобильная , 7 г.Ялта	8576,85	1286,53	7290,33	1075,84	1332,00	Природный газ	155,30
9	Блюхера, 40 г.Ялта	2167,14	130,03	2037,11	271,83	336,55	Природный газ	155,30
10	Щорса, 20 А г.Ялта	406,58	0,00	406,58	53,73	66,52	Природный газ	163,61
11	Ореанда, 6 пгт.Ливадия	291,71	43,76	247,95	36,59	45,30	Природный газ	155,31
12	16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	9874,66	1481,20	8393,46	1238,62	1533,54	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
13	кот. пгт.Никита	2743,16	548,63	2194,53	361,01	446,97	Природный газ	162,94
14	Подвойского,19 пгт.Гурзуф	8414,08	1009,69	7404,39	1055,42	1306,71	Природный газ	155,30
15	ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	6155,75	615,57	5540,17	403,96	500,15	Природный газ	81,25
16	ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	8311,36	664,91	7646,45	1054,54	1305,63	Природный газ	157,09
17	ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	3087,55	210,69	2876,86	394,02	487,83	Природный газ	158,00
18	Сурикова, 6 г.Алупка	3538,49	530,77	3007,72	443,85	549,53	Природный газ	155,30
19	кот.Терлецкого,27 пгт.Форос	4805,03	961,01	3844,02	602,71	746,22	Природный газ	155,30
П	МУП «Ялтинские тепловые сети»	25641,16	3010,27	22630,89	3229,22	3998,10		155,93
1	ул. Манагарова,5	363,13	25,42	337,71	46,54	57,62	Природный газ	158,67
2	ул. Дзержинского, 21	114,75	5,74	109,01	15,01	18,58	Природный газ	161,93
3	ул. Ореховая, 31	557,74	50,20	507,54	69,96	86,62	Природный газ	155,30
4	ул. Крупская, 48	1078,89	53,94	1024,95	135,33	167,55	Природный газ	155,30
5	ул. Малышева, 6-а	721,04	36,05	684,99	93,42	115,67	Природный газ	160,42
6	ул. Ленинградская, 14	480,75	24,04	456,71	60,19	74,52	Природный газ	155,00
7	ул. Ленинградская, 13	448,59	31,40	417,19	56,27	69,67	Природный газ	155,30
8	ул. Чернова, 24	568,35	51,15	517,20	71,29	88,26	Природный газ	155,30
9	ул. Красноармейская, 56	328,32	16,42	311,90	42,56	52,69	Природный газ	160,50
10	ул. Речная, 4-а + 4-б	276,91	19,38	257,53	34,73	43,00	Природный газ	155,30
11	ул. Ворошилова 6; 2	399,29	47,91	351,38	50,08	62,01	Природный газ	155,30
12	ул. Кирова 134-138	579,71	52,17	527,54	72,72	90,03	Природный газ	155,30
13	ул. Щербака 21	1097,32	76,81	1020,51	137,64	170,41	Природный газ	155,30
14	ул. Ливадийская 2-4	1242,75	136,70	1106,05	155,88	193,00	Природный газ	155,30
15	пер. Красноармейский 4	455,52	41,00	414,52	57,14	70,74	Природный газ	155,30
16	ул. Красноармейская 36	502,96	35,21	467,75	63,09	78,11	Природный газ	155,30
17	ул. Таврическая 13	534,30	48,09	486,21	67,02	82,98	Природный газ	155,30
18	ул. Теплая балка 5,6	658,36	79,00	579,36	82,58	102,24	Природный газ	155,30
19	ул. Украинская 2	439,80	30,79	409,01	55,17	68,30	Природный газ	155,30
20	ул. Курчатова, 10-а	176,42	8,82	167,60	22,36	27,69	Природный газ	156,94
21	ул. Курчатова, 14+12	391,02	27,37	363,65	49,05	60,73	Природный газ	155,30
22	ул. К. Цеткин 21,23	427,22	29,91	397,31	53,59	66,35	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
23	ул. Гоголя, 24	640,16	32,01	608,15	80,30	99,42	Природный газ	155,30
24	ул. Спендиарова, 10	211,05	10,55	200,49	27,04	33,48	Природный газ	158,65
25	ул. Садовая, 21	364,07	25,48	338,59	47,18	58,42	Природный газ	160,46
26	ул. Таврическая ,25	78,11	3,91	74,20	10,01	12,40	Природный газ	158,70
27	ул. Блюхера 15, Грибоед,2	645,88	58,13	587,75	81,02	100,31	Природный газ	155,30
28	ул. Строителей, 1	1319,87	277,17	1042,70	165,56	204,98	Природный газ	155,30
29	ул. Красноармейская, 44	3290,34	625,16	2665,18	412,72	510,99	Природный газ	155,30
30	ул. Сеченова, 25	1317,38	197,61	1119,77	165,24	204,59	Природный газ	155,30
31	ул. Суворовская, 20	3351,87	572,43	2779,44	420,44	520,55	Природный газ	155,30
32	ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	539,54	91,72	447,82	67,68	83,79	Природный газ	155,30
33	п.Никита	382,46	19,12	363,34	47,97	59,40	Природный газ	155,30
34	ул. ЮБШ, 44В	929,95	111,59	818,36	119,20	147,58	Природный газ	158,70
35	пер. Курчатова, 7а	537,25	48,35	488,90	68,87	85,27	Природный газ	158,71
36	ул. ЮБШ, 44Г	190,08	9,50	180,58	24,38	30,18	Природный газ	158,77
III	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»							
1	Кот. «Ришелье Шато»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	ул. Лесная 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ул. Вр. Михайловых 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
V	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	3406,43	77,02	3329,41	381,18	471,94		138,54
1	Крышная котельная, Боткинская ул., 13	816,98	0,00	816,98	91,44	113,21	Природный газ	138,58
2	Крышная котельная, Дзержинского ул., 33	513,06	0,00	513,06	59,77	74,00	Природный газ	144,23
3	Крышная котельная, Лукомского ул., 23	200,99	0,00	200,99	22,63	28,02	Природный газ	139,41
4	Крышная котельная, Манагарова ул., 4	172,29	0,00	172,29	19,57	24,23	Природный газ	140,65
5	Крышная котельная, Блюхера ул., 44	218,64	0,00	218,64	25,70	31,82	Природный газ	145,55
6	Крышная котельная, Блюхера ул., 48	738,63	38,32	700,31	77,03	95,37	Природный газ	129,12

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
7	Крышная котельная, Блюхера ул., 56	745,84	38,70	707,14	77,03	95,37	Природный газ	127,87
8	Крышная котельная, Киевская ул., 22	н/д	н/д	н/д	8,00	9,90	Природный газ	н/д
9	Крышная котельная, Туристская ул., 7	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	Природный газ	н/д
VIII	Проектируемые котельные	25493,39	2473,83	23019,56	3417,41	3959,12		155,30
1	Автоматизированная шкафная модульная котельная (ул. К.Маркса, 22)	184,00	18,40	165,60	23,08	28,58	Природный газ	155,30
2	Автоматизированная блочная модульная котельная в поселке Санаторный	845,85	509,88	335,97	106,10	131,36	Природный газ	155,30
3	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	482,16	48,22	433,94	60,48	74,88	Природный газ	155,30
4	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	605,17	20,82	584,35	75,91	93,98	Природный газ	155,30
5	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Виткевича, 12А пгт.Кацивели	635,35	27,45	607,90	79,69	98,67	Природный газ	155,30
6	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	405,07	35,85	369,22	50,81	62,91	Природный газ	155,30
7	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу ул.Октябрьская 6а пгт.Олива	717,74	107,66	610,08	90,03	111,47	Природный газ	155,30
8	Автоматизированная газовая блочная модульная котельная по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	474,27	32,01	442,26	59,49	73,65	Природный газ	155,30
9	Автоматизированная блочная котельная с электродкотлами и теплонакопителем по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	193,17	11,01	182,16	243,90	30,00	Электротеплоэнергия, тыс.кВт*ч	155,30
10	Автоматизированная блочная модульная котельная у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	238,51	15,60	222,90	29,92	37,04	Природный газ	155,30
11	Автоматизированная блочная модульная котельная по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	325,96	21,32	304,63	40,89	50,62	Природный газ	155,30
12	Автоматизированная блочная модульная котельная у котельной по адресу ул. Изобильная, 9а	1108,90	26,36	1082,54	139,09	172,21	Природный газ	155,30
13	Автоматизированная блочная модульная котельная на территории школы ул. Ленинградская, 49 (МКОУ "Ялтинская средняя школа №" МОГО Ялта)	859,95	40,95	819,00	107,87	133,55	Природный газ	155,30
14	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Блюхера 4а	6519,70	592,70	5927,00	817,79	1012,51	Природный газ	155,30

№п/п	Наименование теплоисточника	Отпущенно в сеть, Гкал	Потери в сети, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, гкал	Расход топлива	Расход топлива, т.у.т.	Вид топлива	Удельный расход условного топлива
15	Автоматизированная блочная модульная парогенераторная котельная по адресу ул. Ломоносова 15	1476,30	70,30	1406,00	185,18	229,27	Природный газ	155,30
16	Автоматизированная блочная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Кирова 21а	1203,30	57,30	1146,00	150,93	186,87	Природный газ	155,30
17	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Винодела егорова 9 (Винзавод)	7779,20	707,20	7072,00	975,78	1208,11	Природный газ	155,30
18	Автоматизированная модульная котельная на месте существующей котельной по ул.Строителей 27 в пгт. Гурзуф	1438,80	130,80	1308,00	180,47	223,45	Природный газ	155,30

## **Раздел 2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива**

На котельных существующих источниках тепловой энергии резервные и аварийные виды топлива не предусмотрены, ограничений поставок газа нет. Вся выработка тепловой энергии осуществляется за счет сжигания основного топлива.

В связи с тем, что городской округ Ялта является регионом с мягкими климатическими условиями, на проектируемых котельных резервное и аварийное топливо также не предусматривается, ограничений поставок газа не предусматривается.

## **ГЛАВА 9. ОЦЕНКА НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

## Общее положение

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется способностью проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и, в целом, систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемых режимов, параметров и качества теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения), а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде, обеспечением нормативных показателей вероятностей безотказной работы, коэффициентов готовности и живучести.

Согласно ПБ 10-573-03 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды" организация, эксплуатирующая теплопроводы, обязана обеспечивать своевременный ремонт трубопроводов по утвержденному графику планово-предупредительного ремонта. Ремонт должен выполняться по техническим условиям (технологии), разработанным до начала выполнения работ. В организации должен вестись ремонтный журнал, в который за подписью лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, должны вноситься сведения о выполненных ремонтных работах, не вызывающих необходимости внеочередного технического освидетельствования.

Ремонт трубопроводов должен проводиться только по наряду-допуску, выдаваемому в установленном порядке.

В организации должен вестись ремонтный журнал, в который за подписью лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, должны вноситься сведения о выполненных ремонтных работах, не вызывающих необходимости внеочередного технического освидетельствования.

Сведения о ремонтных работах, вызывающих необходимость проведения внеочередного освидетельствования трубопровода, о материалах, использованных при ремонте, а также сведения о качестве сварки должны заноситься в паспорт трубопровода.

До начала ремонтных работ на трубопроводе он должен быть отделен от всех других трубопроводов заглушками или отсоединен.

Руководство организации - владельца трубопровода обеспечивает содержание трубопроводов в исправном состоянии и безопасные условия их эксплуатации путем организации надлежащего обслуживания.

В этих целях владельцу необходимо:

а) назначить ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию

трубопроводов из числа инженерно-технических работников, прошедших проверку

знаний в установленном порядке;

б) обеспечить инженерно-технических работников правилами и руководящими указаниями по безопасной эксплуатации трубопроводов (циркулярами, информационными письмами, инструкциями и др.);



в) назначить необходимое количество лиц обслуживающего персонала, обученного и имеющего удостоверение на право обслуживания трубопроводов;  
 г) разработать и утвердить инструкцию для персонала, обслуживающего трубопроводы. Инструкция должна быть выдана под расписку обслуживающему

персоналу и вывешена на рабочих местах. В цехах электростанций инструкции могут

не вывешиваться;

д) установить такой порядок, чтобы персонал, на который возложены обязанности

по обслуживанию трубопроводов, вел тщательное наблюдение за порученным ему

оборудованием путем осмотра, проверки исправности действия арматуры, контрольно-

измерительных приборов и предохранительных устройств; для записи результатов

осмотра и проверки должен вестись сменный журнал;

е) установить порядок и обеспечить периодичность проверки знания руководящими и инженерно-техническими работниками правил, норм и инструкций по

технике безопасности;

ж) организовать периодическую проверку знаний персоналом инструкций;

з) обеспечить выполнение инженерно-техническими работниками правил, а обслуживающим персоналом – инструкций.

Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов назначается руководством организации - владельца трубопроводов. Номер и дата приказа о назначении ответственного лица должны записываться в паспорт трубопровода до его регистрации в территориальных органах Госгортехнадзора России, а также каждый раз после назначения нового ответственного лица.

Сведения о ремонтных работах, вызывающих необходимость проведения внеочередного освидетельствования трубопровода, о материалах, использованных при ремонте, а также сведения о качестве сварки должны заноситься в паспорт трубопровода.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты  $R_{ит} = 0,97$ ;
- тепловых сетей  $R_{тс} = 0,9$ ;
- потребителя теплоты  $R_{пт} = 0,99$ ;
- СЦТ в целом  $R_{сцт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$ .

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе  $K_g$  принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, которые необходимы для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории.

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Расчет показателей надежности осуществляется в соответствии с действующей нормативной документацией с использованием электронной модели схемы теплоснабжения городского округа Ялта.

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

**Надежность** – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством,

которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

**Безотказность** – свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

**Долговечность** – свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

**Ремонтпригодность** – свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

**Исправное состояние** – состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Неисправное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Работоспособное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Неработоспособное состояние** - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

**Предельное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

**Критерий предельного состояния** - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

**Дефект** – по ГОСТ 15467;

**Повреждение** – событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

**Отказ** – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

**Критерий отказа** – признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и(или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

отказ участка тепловой сети – событие, приводящее к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);

отказ системы теплоснабжения – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже  $+12^{\circ}\text{C}$ , в промышленных зданиях ниже  $+8^{\circ}\text{C}$  (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термин «повреждение» будет употребляться только в отношении событий, к которым в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности.

К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей.

Мы также не будем употреблять термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствия его устранения. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

источника теплоты  $R_{ит} = 0,97$ ;

тепловых сетей  $R_{тс} = 0,9$ ;

потребителя теплоты  $R_{пт} = 0,99$ ;

СЦТ в целом  $R_{сцт} = 0,86$ .

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

4. На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

$\lambda_0$  -средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

Средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;

Средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;

Средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;

Средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка;

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя  $\lambda$  который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-t \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n [1/\text{час}], \text{ где}$$

$L_i$  - протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе

одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0(0.1\tau)^{\alpha-1}, \text{ где}$$

$\tau$  - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра  $\alpha$ : при  $\alpha < 1$ , она

монотонно убывает, при  $\alpha > 1$  - возрастает; при  $\alpha = 1$  функция принимает вид  $\lambda(t) = \lambda_0 = \text{Const}$ .  $\lambda_0$  - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать

следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0.8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0.5e^{\left(\frac{\tau}{20}\right)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases}$$

На рис. 1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

Она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

В ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

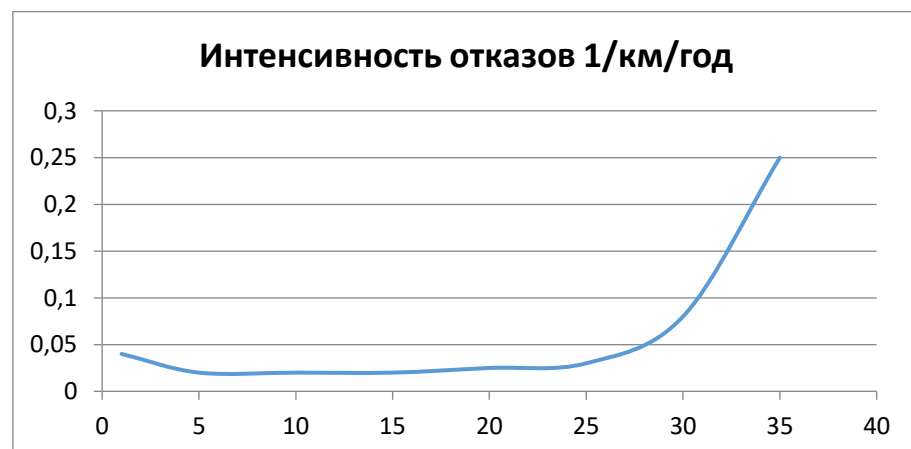


Рисунок - Интенсивность отказов

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0}{q_0} + \frac{t'_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0}{q_0}}{\exp(z/\beta)}$$

где:  $t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время  $z$  в часах, после наступления исходного события, °С;

$z$  – время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t'_{\text{в}}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{н}}$ - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени  $z$ , °С;

$Q_0$ - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч×°С);

$\beta$  - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12°С. при

внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при  $\frac{Q_0}{q_0 V} = 0$  имеет

следующий вид:  $z = \beta * \ln \frac{(t_{\text{в}} - t_{\text{н}})}{(t_{\text{в,а}} - t_{\text{н}})}$

где:  $t_{\text{в,а}}$ -внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°С для жилых зданий);

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного

воздуха, при коэффициенте аккумуляции жилого здания  $\beta=40$  часов.

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления

(ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

8. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные<sup>1</sup> указанные в таблице ниже

Таблица 10 - Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей

Диаметр труб d, м	80	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500
Среднее время восстановления z <sub>p</sub> , ч	9,5	10,0	10,8	11,3	11,9	12,5	13,8	15,0	16,3	17,5	20,0

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

По уравнению 2.5 вычисляется время ликвидации повреждения на i-том участке;

По каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 2.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;

Вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;

Вычисляется поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в +12 °С.

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p}\right) \times \frac{\tau_j \bar{\omega}_i}{\tau_{оп}} = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{i=N} \bar{z}_{i,j}$$

вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента:

$$P_i = \exp(-\bar{\omega}_i)$$

Развитие системы централизованного теплоснабжения в соответствии с предложениями по строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить надежность централизованного теплоснабжения городского округа Ялта и достигнуть верхний предел значения общего коэффициента надежности практически на всех котельных за счет повышения уровня резервирования, установки индивидуальных тепловых пунктов у потребителей и снижения доли ветхих сетей.



## **Раздел 1. Перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии**

Расчет показателей надежности был выполнен в ГИС Zulu Thermo 7.0. Расчет выполнен в соответствии с "Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов".

Целью расчета являлась оценка способности действующих и проектируемых тепловых сетей надежно обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя, а также обоснование необходимости и проверки эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

Оценка надежности тепловых сетей осуществляется по результатам сравнения расчетных значений показателей надежности с нормированными значениями этих показателей в соответствии с положениями п. 6.28 СНиП 41-02-2003.

Существующие показатели надежности представлены в Приложении №1 к данному тому.

Перспективные показатели надежности рассчитываются на конечный срок третьего 5-ти летнего периода до 2028 года в разрезе тепловых зон.

Если показатели надежности тепловых сетей тепловой зоны не соответствуют нормативному значению, то выполняется второй расчет, в котором реализованы мероприятия по реконструкции тепловых сетей и показатели надежности соответствуют нормативному значению.

На основании перспективных показателей надежности тепловых сетей возможно определить число нарушений в подаче тепловой энергии на период до 2028 года.

Результаты вероятности безотказной работы тепловых сетей с учетом мероприятий по реконструкции источников теплоснабжения и участков тепловых сетей городского округа Ялта показывают, что показатель надежности тепловых сетей на период до 2031 года будет соответствовать нормативному значению.

## **Раздел 2. Перспективные показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии**

Прекращения подачи тепловой энергии по состоянию на 2014 год, а также технологических ограничений, связанных с необеспечением заявленного располагаемого напора на потребительском вводе на тепловых сетях не зафиксировано. Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети. Однако база данных по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях городского округа Ялта не содержит исчерпывающей информации для проведения математических расчетов. На перспективу развития городского округа Ялта предусматриваются мероприятия по строительству и реконструкции источников и тепловых сетей. При проведении данных мероприятий возможно обеспечить бесперебойную подачу теплоносителя потребителю согласно заданной нагрузке.

## **Раздел 3. Перспективные показатели, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии**

На перспективу развития городского округа Ялта предусматриваются мероприятия по строительству и реконструкции источников и тепловых сетей. При проведении данных мероприятий возможно обеспечить бесперебойную подачу теплоносителя потребителю согласно заданной нагрузке.

## **Раздел 4. Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии**

Средневзвешенная величина отклонений температуры теплоносителя, соответствующая суммарному отклонению параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии, ожидается в пределах границ, установленных действующими НТД (ПТЭ) в период с 2015 г. от температурных графиков на коллекторах источников тепловой энергии и отклонений в точках поставки, устанавливаемых энергетическими характеристиками тепловых сетей.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**Показатели надежности источников теплоснабжения по источникам рассчитано на  
2016 год**

Таблица 11 - Показатели надежности по источникам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на 2016 г.

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
1	ул. Дзержинского, 3	0.936084
2	ул. Васильева, 16	0.936084
3	ул. Свердлова, 75	0.997631
4	ул. Тимирязева, 4	0.990145
5	ул. Изобильная, 7	0.995681
6	ул. Ломоносова, 55	0.997256
7	ул. Советская, 4	0.999774
8	ул. Чкалова, 11	0.995628
9	ул. Найденова, 8	0.995628
10	ул. Блюхера, 40	0.999961
11	ул. Щорса, 20а (Крышная котельная)	
12	ул. Севастопольское шоссе, 1	0.999354
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	0.999338
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	0.999817
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	0.987973
16	пгт. Никита	0.999106
17	пгт. Форос ул. Терлецкого, 27	0.999244
18	пгт. Санаторное (Меллас)	
19	Котельная ул. Октябрьская, 6а пгт. Олива	0.997495
20	ул. Подвойского, 19	0.975096
21	пгт. Ливадия ул. Ореанда, 6 (???)	0.760316
22	ул. Сурикова, 6	0.997665
23	Котельная ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	0.999902
24	пгт. Симеиз Советская 11	0.999776
25	пгт. Голубой залив, ул. Шайна, 36	0.999967
26	Котельная ул. Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	0.9998
27	Котельная ул. Виткевича, 12а пгт. Кацивели	0.999917
28	пгт. Береговое, ул. Кипарисная, 24а	0.999879

Таблица 12 - Показатели надежности по источникам МУП Ялтинские тепловые сети на 2016 г.

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
101	ул. П.Толыatti, 13а	0.999717
102	ул. Изобильная, 9а	0.999825
103	ул. Манагарова, 6	0.999846
104	ул. Дзержинского, 21	0.999999
105	ул. Ореховая, 31	0.999981
106	ул. Крупская, 48	0.999982
107	ул. Малышева, 6а	0.999992
108	ул. Ленинградская, 14	0.999986
109	ул. Ленинградская, 13	0.999988
110	ул. Чернова, 24	0.999995
111	ул. Красноармейская, 56	0.999983
112	ул. Речная, 4а	0.99999
113	ул. Ворошилова 2	0.999991
114	ул. Кирова 134	0.999986
115	ул. Щербака, 21	0.998374
116	ул. Ливадийская, 4	0.999986
117	пер. Красноармейский, 4	0.999924
118	ул. Красноармейская, 36	0.999959
119	ул. Таврическая, 13	0.999033
120	ул. Теплая балка 5,6	0.999994
121	ул. Украинская, 2	0.999981
122	ул. Курчатова, 10-а	0.999987
123	ул. Курчатова, 14	0.999993
124	ул. К.Цеткин, 21	0.99996
125	ул. Гоголя 24	0.998878
126	ул. Спендиарова, 10	0.999997

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
127	ул. Садовая, 21	0.999988
128	ул. Таврическая, 25	0.999999
129	ул. Блохера 15	0.996332
130	ул.Строителей, 1	0.999921
131	ул. Красноармейская, 44	0.999959
132	ул. Сеченова, 25	0.99999
133	ул.Суворовская, 20	0.998374
134	ул. Гоголя, 12	0.999276
135	п.Никита	0.99999
136	ул. ЮБШ, 44В	0.999981
137	ул. Курчатова, 7а	0.999989
138	ул. ЮБШ, 44Г	0.999995

Таблица 13 - Показатели надежности по участкам ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на 2016 г.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
1	ул. Дзержинского, 3	ул. Дзержинского, 3	ТК-1	1	0.2	0.2	1980	11.730434	0.085248	0.0001525	0.0000002	0.0000018
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-1	Московская, 45	29	0.057	0.057	1980	4.862774	0.205644	0.0001525	0.0000044	0.0000215
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-1	ТК-2	22	0.159	0.159	1980	9.54995	0.104713	0.0001525	0.0000034	0.000032
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-2	ТК-3	23	0.159	0.159	1980	9.54995	0.104713	0.0001525	0.0000035	0.0000335
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-3	Московская, 43	14	0.057	0.057	1980	4.861367	0.205703	0.0001525	0.0000021	0.0000104
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-3	Московская, 41	23	0.057	0.057	1980	4.861367	0.205703	0.0001525	0.0000035	0.000017
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-3	ТК-4	53	0.159	0.159	1980	9.54995	0.104713	0.0001525	0.0000081	0.0000771
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-4	Московская, 37А	12	0.025	0.025	1980	3.639044	0.274797	0.0001525	0.0000018	0.0000067
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-4	ТК-5	43	0.133	0.133	1980	8.291217	0.12061	0.0001525	0.0000066	0.0000543
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-5	Узел	13	0.089	0.089	1980	6.243845	0.160158	0.0001525	0.000002	0.0000124
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	Московская, 37	8.05	0.089	0.089	1980	6.243845	0.160158	0.0001525	0.0000012	0.0000077
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	Московская, 35	25	0.057	0.057	1980	4.863478	0.205614	0.0001525	0.0000038	0.0000185
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-5	ТК-6	11	0.133	0.133	1980	8.291217	0.12061	0.0001525	0.0000017	0.0000139
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-6	Московская, 39	22	0.057	0.057	1980	4.864006	0.205592	0.0001525	0.0000034	0.0000163
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-6	ТК-7	54	0.168	0.168	1980	10.031626	0.099685	0.0001525	0.0000082	0.0000825
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-7	ТК-8	4	0.133	0.133	1980	8.288299	0.120652	0.0001525	0.0000006	0.0000051
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-8	Калининкова, 3	2	0.042	0.042	1980	4.267713	0.234318	0.0001525	0.0000003	0.0000013
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-8	ТК-9	6	0.133	0.133	1980	8.288299	0.120652	0.0001525	0.0000009	0.0000076
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-9	Калининкова, 3	35	0.089	0.089	1980	6.239656	0.160265	0.0001525	0.0000053	0.0000333
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-9	Узел	50	0.133	0.133	1980	8.288299	0.120652	0.0001525	0.0000076	0.0000631
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	Калининкова, 5	2	0.057	0.057	1980	4.867524	0.205443	0.0001525	0.0000003	0.0000015
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	ТК-10	33	0.1	0.1	1980	6.710356	0.149023	0.0001525	0.0000005	0.0000337
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-10	ТК-11	22	0.1	0.1	1980	6.710356	0.149023	0.0001525	0.0000034	0.0000225
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-11	ТК-12	63	0.1	0.1	1980	6.710356	0.149023	0.0001525	0.0000096	0.0000644
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-12	Дзержинского, 7	12	0.057	0.057	1980	4.865765	0.205518	0.0001525	0.0000018	0.0000089
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-12	Дзержинского, 9	66	0.076	0.076	1980	5.657651	0.176752	0.0001525	0.0000101	0.0000569
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-11	ТК-13	64	0.089	0.089	1980	6.230948	0.160489	0.0001525	0.0000098	0.0000607
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-13	Малышева, 3	1	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0001525	0.0000002	0.0000007
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-13	Малышева, 3	1	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0001525	0.0000002	0.0000007
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-13	ТК-14	19	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0001525	0.0000029	0.0000141
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-14	Узел	25.98	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0001525	0.0000004	0.0000192
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	Малышева, 5	14.21	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0001525	0.0000022	0.0000105
1	ул. Дзержинского, 3	ул. Дзержинского, 3	ТК-16	38	0.159	0.159	1980	9.586099	0.104318	0.0001525	0.0000058	0.0000555
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-16	Дзержинского, 4	7	0.076	0.076	1980	5.67231	0.176295	0.0001525	0.0000011	0.000006
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-16	ТК-17	22	0.133	0.133	1980	8.306778	0.120384	0.0001525	0.0000034	0.0000278
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-17	Московская, 47/2	2	0.038	0.038	1980	4.114352	0.243052	0.0001525	0.0000003	0.0000013

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-17	ТК-18	73	0.13	0.13	1980	8.13697	0.122896	0.0001525	0.0000111	0.0000905
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-18	Узел	24	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.0000037	0.0000227
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-19	ТК-20	31.68	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.0000048	0.0000299
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-20	ТК-21	17.06	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.0000026	0.0000161
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-21	Московская, 51	14	0.057	0.057	1980	4.865413	0.205532	0.0001525	0.0000021	0.0000104
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	ТК-19	10	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.0000015	0.0000094
1	ул. Дзержинского, 3	Узел	ТК-22	50	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.0000076	0.0000472
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-22	Московская, 49	4	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0001525	0.0000006	0.0000035
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-22	Московская, 53	46	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0001525	0.000007	0.0000434
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-18	Московская, 47/2	8	0.057	0.057	1980	4.866469	0.205488	0.0001525	0.0000012	0.0000059
2	ул. Васильева, 16	узел	Игнатенко, 14	13.88	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000132	0.0000597
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-1-42	39.36	0.112	0.112	1974	7.282848	0.137309	0.0009516	0.0000375	0.0002553
2	ул. Васильева, 16	узел	Игнатенко, 7	12.46	0.089	0.089	1974	6.246424	0.160092	0.0009516	0.0000119	0.0000693
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-40	узел	2	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-43	Игнатенко, 8	15	0.076	0.076	1974	5.668335	0.176419	0.0009516	0.0000143	0.0000757
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-39	Игнатенко, 2	5	0.089	0.089	1974	6.248665	0.160034	0.0009516	0.0000048	0.0000278
2	ул. Васильева, 16	узел	Васильева, 12	26.26	0.089	0.089	1974	6.240443	0.160245	0.0009516	0.0000025	0.000146
2	ул. Васильева, 16	узел	Васильева, 10	46.69	0.1	0.1	1974	6.727731	0.148639	0.0009516	0.0000444	0.0002798
2	ул. Васильева, 16	узел	Васильева, 14	6.12	0.089	0.089	1974	6.240443	0.160245	0.0009516	0.0000058	0.000034
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-9	Киевский пер., 10	30.61	0.1	0.1	1974	6.692888	0.149412	0.0009516	0.0000291	0.0001825
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-10	Киевский пер., 12	15.97	0.1	0.1	1974	6.692888	0.149412	0.0009516	0.0000152	0.0000952
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-6	Ленинградская, 11	47.72	0.076	0.076	1974	5.662193	0.17661	0.0009516	0.0000454	0.0002407
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-9	Морская, 5	10	0.057	0.057	1974	4.866117	0.205503	0.0009516	0.0000095	0.0000433
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-15	Морская, 6	12.47	0.057	0.057	1974	4.865682	0.205521	0.0009516	0.0000119	0.000054
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-52	Московская, 11а	5	0.076	0.076	1974	5.672807	0.17628	0.0009516	0.0000048	0.0000253
2	ул. Васильева, 16	узел	Московская, 9	2	0.057	0.057	1974	4.852923	0.206061	0.0009516	0.0000019	0.0000086
2	ул. Васильева, 16	узел	Московская, 9а	5	0.057	0.057	1974	4.852923	0.206061	0.0009516	0.0000048	0.0000216
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-9	Октябрьская, 6а	1	0.05	0.05	1974	4.583235	0.218186	0.0009516	0.000001	0.0000041
2	ул. Васильева, 16	узел	Руданского, 22	3	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000029	0.0000166
2	ул. Васильева, 16	узел	Игнатенко, 3	2	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	узел	Рузвельта, 2/1	10	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	0.0009516	0.0000095	0.0000556
2	ул. Васильева, 16	ТК--7	ТК-2-8	78	0.1	0.1	1974	6.713119	0.148962	0.0009516	0.0000742	0.0004664
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-8	Садовая, 25	18.29	0.089	0.089	1974	6.238758	0.160288	0.0009516	0.0000174	0.0001016
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-8	Садовая, 23	19.7	0.089	0.089	1974	6.238758	0.160288	0.0009516	0.0000187	0.0001095
2	ул. Васильева, 16	узел	ЦТП ул. Октябрьская, 6	100	0.127	0.127	1974	7.939721	0.125949	0.0009516	0.0000952	0.0007072
2	ул. Васильева, 16	узел	Садовая, 56	5	0.057	0.057	1974	4.866996	0.205466	0.0009516	0.0000048	0.0000217
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	102.7	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000977	0.0004414
2	ул. Васильева, 16	узел	Свердлова, 14	18.37	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000175	0.000079
2	ул. Васильева, 16	узел	Свердлова, 15	35.86	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000341	0.0001541
2	ул. Васильева, 16	узел	Свердлова, 8	12.54	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000119	0.0000539
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-14	Чехова, 10	22.48	0.076	0.076	1974	5.664822	0.176528	0.0009516	0.0000214	0.0001134

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откатов, 1/(км*ч)	Поток откатов, 1/ч	Вероятность отката
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-11а	Чехова, 1	10.85	0.089	0.089	1974	6.222428	0.160709	0.0009516	0.0000103	0.0000601
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-9	ТК-6-10	14	0.133	0.133	1974	8.27906	0.120787	0.0009516	0.0000133	0.0001032
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-10	Октябрьская, 8	8	0.089	0.089	1974	6.247764	0.160057	0.0009516	0.0000076	0.0000445
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-11	Октябрьская, 6	3	0.089	0.089	1974	6.249265	0.160019	0.0009516	0.0000029	0.0000167
2	ул. Васильева, 16	ЦТП ул.К.Либкнехта, 1	т.п.	10	0.127	0.127	1974	8.021615	0.124663	0.0009516	0.0000095	0.0000715
2	ул. Васильева, 16	ЦТП ул.Руданского, 22	узел	10	0.159	0.159	1974	9.602968	0.104134	0.0009516	0.0000095	0.0000855
2	ул. Васильева, 16	ЦТП пер.Киевский, 5	ТК-5-6	10	0.159	0.159	1974	9.418608	0.106173	0.0009516	0.0000095	0.0000839
2	ул. Васильева, 16	ЦТП ул.Свердлова, 12	узел	10	0.108	0.108	1974	7.101664	0.140812	0.0009516	0.0000095	0.0000633
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-6	Киевская, 16	8	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	0.0009516	0.0000076	0.0000346
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-4-6	18	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	0.0009516	0.0000171	0.0000778
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-5	Васильева, 13	7	0.076	0.076	1974	5.67231	0.176295	0.0009516	0.0000067	0.0000354
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-6	Васильева, 11	6	0.076	0.076	1974	5.672559	0.176287	0.0009516	0.0000057	0.0000303
2	ул. Васильева, 16	т.п.	Киевская, 10	7.64	0.089	0.089	1974	6.247872	0.160055	0.0009516	0.0000073	0.0000425
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-42	Игнатенко, 10	2	0.089	0.089	1974	6.249565	0.160011	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-41	узел	30	0.112	0.112	1974	7.282848	0.137309	0.0009516	0.0000285	0.0001946
2	ул. Васильева, 16	узел	Киевский пер., 17	2	0.089	0.089	1974	6.207129	0.161105	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-8	узел	46	0.089	0.089	1974	6.207129	0.161105	0.0009516	0.0000438	0.0002543
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-5	Киевская, 36	80	0.057	0.057	1974	4.853802	0.206024	0.0009516	0.0000761	0.0003459
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-5	Киевский пер., 3	50	0.05	0.05	1974	4.575869	0.218538	0.0009516	0.0000476	0.0002038
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-14	ТК-4-15	39	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000371	0.0004341
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-8	Киевский пер., 15	6	0.089	0.089	1974	6.207129	0.161105	0.0009516	0.0000057	0.0000332
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-7	ТК-5-8	48	0.089	0.089	1974	6.207129	0.161105	0.0009516	0.0000457	0.0002654
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-10	Киевский пер., 14	14	0.1	0.1	1974	6.692888	0.149412	0.0009516	0.0000133	0.0000835
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-9	ТК-5-10	108	0.1	0.1	1974	6.692888	0.149412	0.0009516	0.0001028	0.0006439
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-6	ТК-5-9	55	0.108	0.108	1974	7.101664	0.140812	0.0009516	0.0000523	0.0003479
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-6	ТК-5-7	41.32	0.089	0.089	1974	6.207129	0.161105	0.0009516	0.0000393	0.0002285
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-5	ЦТП пер.Киевский, 5	49	0.159	0.159	1974	9.418608	0.106173	0.0009516	0.0000466	0.0004111
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-4	ТК-5-5	59	0.159	0.159	1974	9.424633	0.106105	0.0009516	0.0000561	0.0004953
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-3	ТК-5-4	7	0.159	0.159	1974	9.424633	0.106105	0.0009516	0.0000067	0.0000588
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-2	ТК-5-3	44	0.159	0.159	1974	9.424633	0.106105	0.0009516	0.0000419	0.0003694
2	ул. Васильева, 16	ТК-5-1	ТК-5-2	134	0.159	0.159	1974	9.424633	0.106105	0.0009516	0.0001275	0.0011249
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-10	ТК-5-1	13	0.159	0.159	1974	9.424633	0.106105	0.0009516	0.0000124	0.0001091
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-10	ТК-4-12	81	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000771	0.0009016
2	ул. Васильева, 16	ТК-8-4	Московская, 21	5	0.06	0.06	1974	4.98752	0.2005	0.0009516	0.0000048	0.0000222



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-8-4	19	0.06	0.06	1974	4.98752	0.2005	0.0009516	0.0000181	0.0000844
2	ул. Васильева, 16	узел	Руданского, 18	2	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	16	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000152	0.0000885
2	ул. Васильева, 16	узел	Руданского, 20	2	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	14	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000133	0.0000774
2	ул. Васильева, 16	ТК-8-3	Московская, 23	28.87	0.089	0.089	1974	6.232029	0.160461	0.0009516	0.0000275	0.0001603
2	ул. Васильева, 16	ТК-8-3	Московская, 27	31.53	0.089	0.089	1974	6.232029	0.160461	0.0009516	0.00003	0.000175
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-8-3	15.5	0.1	0.1	1974	6.717782	0.148859	0.0009516	0.0000147	0.0000927
2	ул. Васильева, 16	узел	Московская, 25	3	0.06	0.06	1974	4.991449	0.200343	0.0009516	0.0000029	0.0000133
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	81	0.1	0.1	1974	6.717782	0.148859	0.0009516	0.0000771	0.0004847
2	ул. Васильева, 16	ТК-8-2	Московская, 29	27.31	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.000026	0.000151
2	ул. Васильева, 16	ТК-8-1	ТК-8-2	70.82	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000674	0.0003915
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-8-1	9.55	0.089	0.089	1974	6.20672	0.161116	0.0009516	0.0000091	0.0000528
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-15	ЦТП ул.Руданского, 22	158	0.159	0.159	1974	9.513801	0.10511	0.0009516	0.0001503	0.0013389
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-6-9	36	0.133	0.133	1974	8.27906	0.120787	0.0009516	0.0000343	0.0002655
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-10	ТК-6-11	29	0.133	0.133	1974	8.27906	0.120787	0.0009516	0.0000276	0.0002139
2	ул. Васильева, 16	узел	Октябрьская, 9	31.43	0.057	0.057	1974	4.862347	0.205662	0.0009516	0.0000299	0.0001361
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-11	узел	54	0.127	0.127	1974	7.939721	0.125949	0.0009516	0.0000514	0.0003819
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-4-11	34	0.127	0.127	1974	7.939721	0.125949	0.0009516	0.0000324	0.0002405
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-16а	Московская, 31а	15	0.057	0.057	1974	4.865237	0.20554	0.0009516	0.0000143	0.000065
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-15а	ТК-4-16а	158	0.13	0.13	1974	8.058232	0.124097	0.0009516	0.0001503	0.0011341
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-15а	Руданского, 49	60	0.057	0.057	1974	4.857321	0.205875	0.0009516	0.0000571	0.0002596
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-15	ТК-4-15а	81.41	0.13	0.13	1974	8.058232	0.124097	0.0009516	0.0000775	0.0005843
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-13	ТК-4-14	30	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000285	0.0003339
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-12	ТК-4-13	25	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000238	0.0002783
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-4-10	5	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000048	0.0000557
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-8	узел	26	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000247	0.0002894
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	24.85	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000236	0.0001068
2	ул. Васильева, 16	узел	Игнатенко, 16	35	0.057	0.057	1974	4.825092	0.20725	0.0009516	0.0000333	0.0001504
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-46	ЦТП ул.Свердлова, 12	45	0.108	0.108	1974	7.101664	0.140812	0.0009516	0.0000428	0.0002847
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-45	Руданского, 5	17	0.057	0.057	1974	4.864885	0.205555	0.0009516	0.0000162	0.0000737
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-43	Руданского, 1	8	0.076	0.076	1974	5.668335	0.176419	0.0009516	0.0000076	0.0000404
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-55	Московская, 11	18	0.076	0.076	1974	5.669577	0.17638	0.0009516	0.0000171	0.0000909
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-6а	ТК-1-54	139	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0001323	0.0008984
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-49	узел	78	0.057	0.057	1974	4.852923	0.206061	0.0009516	0.0000742	0.0003372
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-51	ТК-1-49	85	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0000809	0.0005494
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-1-55	20	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.000019	0.0001293
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-52	узел	32	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0000304	0.0002068
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-51	ТК-1-52	19	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0000181	0.0001228
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-53	ТК-1-51	39	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0000371	0.0002521
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-54	ТК-1-53	33	0.114	0.114	1974	7.256368	0.13781	0.0009516	0.0000314	0.0002133
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-6	Ленинградская, 5	20	0.112	0.112	1974	7.302378	0.136942	0.0009516	0.000019	0.0001301

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-5	ТК-6-6	42	0.133	0.133	1974	8.240157	0.121357	0.0009516	0.00004	0.0003083
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-13	ТК-1-28	114	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0001085	0.0012242
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-37	Рузвельта, 9	25	0.076	0.076	1974	5.663863	0.176558	0.0009516	0.0000238	0.0001261
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-36	ТК-1-37	16	0.076	0.076	1974	5.663863	0.176558	0.0009516	0.0000152	0.0000807
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-31	ТК-1-36	88	0.152	0.152	1974	9.169464	0.109058	0.0009516	0.0000837	0.0007187
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-35	Рузвельта, 5	24	0.089	0.089	1974	6.242959	0.16018	0.0009516	0.0000228	0.0001335
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-34	ТК-1-35	12	0.076	0.076	1974	5.66392	0.176556	0.0009516	0.0000114	0.0000605
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-34	Рузвельта, 3	8.77	0.076	0.076	1974	5.66392	0.176556	0.0009516	0.0000083	0.0000442
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-31	ТК-1-34	20	0.076	0.076	1974	5.66392	0.176556	0.0009516	0.000019	0.0001009
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-30	ТК-1-31	65	0.152	0.152	1974	9.169464	0.109058	0.0009516	0.0000619	0.0005309
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-30	Рузвельта, 4	21	0.089	0.089	1974	6.24386	0.160157	0.0009516	0.00002	0.0001168
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-29	ТК-1-30	65	0.159	0.159	1974	9.569832	0.104495	0.0009516	0.0000619	0.0005541
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-45	ТК-1-46	42	0.152	0.152	1974	9.232822	0.108309	0.0009516	0.00004	0.0003454
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-44	ТК-1-45	43	0.159	0.159	1974	9.493919	0.105331	0.0009516	0.0000409	0.0003636
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-43	ТК-1-44	28	0.159	0.159	1974	9.493919	0.105331	0.0009516	0.0000266	0.0002368
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-41	ТК-1-43	18	0.159	0.159	1974	9.493919	0.105331	0.0009516	0.0000171	0.0001522
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-40	ТК-1-41	38	0.159	0.159	1974	9.493919	0.105331	0.0009516	0.0000362	0.0003214
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-39	ТК-1-40	64	0.159	0.159	1974	9.493919	0.105331	0.0009516	0.0000609	0.0005412
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-38	ТК-1-39	23	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000219	0.000247
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-29	ТК-1-38	54	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000514	0.0005799
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-28	ТК-1-29	26	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000247	0.0002792
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-14	ЦТП Дмитриева, 4	4	0.057	0.057	1974	4.864977	0.205551	0.0009516	0.0000038	0.0000173
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-14	Дмитреева, 5	8.48	0.057	0.057	1974	4.86568	0.205521	0.0009516	0.0000081	0.0000368
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-13	ТК-7-14	28	0.1	0.1	1974	6.684061	0.14961	0.0009516	0.0000266	0.0001667
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-7-13	110	0.1	0.1	1974	6.684061	0.14961	0.0009516	0.0001047	0.0006549
2	ул. Васильева, 16	т.п.	Морская, 12	8.2	0.076	0.076	1974	5.672012	0.176304	0.0009516	0.0000078	0.0000414
2	ул. Васильева, 16	узел	ТК-7-14	9.19	0.076	0.076	1974	5.664822	0.176528	0.0009516	0.0000087	0.0000464
2	ул. Васильева, 16	узел	узел	5.47	0.076	0.076	1974	5.664822	0.176528	0.0009516	0.0000052	0.0000276
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-11	узел	60	0.112	0.112	1974	7.286551	0.137239	0.0009516	0.0000571	0.0003894
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-13	ТК-7-15	24.21	0.089	0.089	1974	6.222428	0.160709	0.0009516	0.000023	0.0001342
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-12	ТК-7-13	17	0.089	0.089	1974	6.222428	0.160709	0.0009516	0.0000162	0.0000942
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-11а	ТК-7-12	25.38	0.089	0.089	1974	6.222428	0.160709	0.0009516	0.0000242	0.0001407
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-11	ТК-7-11а	14.93	0.089	0.089	1974	6.222428	0.160709	0.0009516	0.0000142	0.0000828
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-10	ТК-7-11	22	0.13	0.13	1974	8.1611	0.122532	0.0009516	0.0000209	0.0001599
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-10	т.п.	56.14	0.1	0.1	1974	6.684061	0.14961	0.0009516	0.0000534	0.0003342
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-9	ТК-7-10	60	0.133	0.133	1974	8.288299	0.120652	0.0009516	0.0000571	0.000443
2	ул. Васильева, 16	кот	ТК-7-9	26	0.159	0.159	1974	9.559143	0.104612	0.0009516	0.0000247	0.0002214
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-8	кот	20.74	0.159	0.159	1974	9.559143	0.104612	0.0009516	0.0000197	0.0001766
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-7	ТК-7-8	28	0.159	0.159	1974	9.559143	0.104612	0.0009516	0.0000266	0.0002384
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-6	ТК-7-7	6	0.159	0.159	1974	9.559143	0.104612	0.0009516	0.0000057	0.0000511
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-5	ТК-7-6	2	0.159	0.159	1974	9.559143	0.104612	0.0009516	0.0000019	0.000017
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-4	ТК-7-5	94.88	0.214	0.214	1974	12.39544	0.080675	0.0009516	0.0000903	0.0010476

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-3	ТК-7-4	148	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0001408	0.0015893
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-2	ТК-7-3	86	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000818	0.0009235
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-15	Ленина,3	8	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	0.0009516	0.0000076	0.0000445
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-15	Ленина, 1	6	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	0.0009516	0.0000057	0.0000334
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-14	ТК-1-15	42.22	0.1	0.1	1974	6.736528	0.148444	0.0009516	0.0000402	0.0002533
2	ул. Васильева, 16	ТК-7-1	ТК-7-2	60	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000571	0.0006443
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-13	ТК-7-1	84	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000799	0.000902
2	ул. Васильева, 16	т.п.	К.Маркса, 16	25	0.057	0.057	1974	4.863478	0.205614	0.0009516	0.0000238	0.0001083
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-17	т.п.	10	0.089	0.089	1974	6.247163	0.160073	0.0009516	0.0000095	0.0000556
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-16	ТК-1-17	20	0.057	0.057	1974	4.861719	0.205689	0.0009516	0.000019	0.0000866
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-16	К.Маркса, 10	15	0.057	0.057	1974	4.861719	0.205689	0.0009516	0.0000143	0.000065
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-14	ТК-1-16	56	0.159	0.159	1974	9.561999	0.104581	0.0009516	0.0000533	0.000477
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-14	К.Маркса, 8	12.74	0.089	0.089	1974	6.24634	0.160094	0.0009516	0.0000121	0.0000709
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-12	ТК-1-14	22	0.159	0.159	1974	9.561999	0.104581	0.0009516	0.0000209	0.0001874
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-12	ТК-1-13	6	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000057	0.0000644
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-11	ТК-1-12	130	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0001237	0.001396
2	ул. Васильева, 16	узел	К.Маркса, 11/2	61.95	0.057	0.057	1974	4.856189	0.205923	0.0009516	0.0000589	0.000268
2	ул. Васильева, 16	узел	К.Маркса, 11/1	4.48	0.057	0.057	1974	4.856189	0.205923	0.0009516	0.0000043	0.0000194
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-18	узел	25	0.1	0.1	1974	6.734186	0.148496	0.0009516	0.0000238	0.00015
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-18	К.Маркса, 9/2	31	0.057	0.057	1974	4.858904	0.205808	0.0009516	0.0000295	0.0001342
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-18	Васильева, 4	20	0.057	0.057	1974	4.858904	0.205808	0.0009516	0.000019	0.0000866
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-11	ТК-1-11	24	0.1	0.1	1974	6.734186	0.148496	0.0009516	0.0000228	0.000144
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-10	ТК-1-11	49	0.219	0.219	1974	12.055799	0.082948	0.0009516	0.0000466	0.0005262
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-22	К.Маркса, 17/7	39	0.089	0.089	1974	6.220738	0.160753	0.0009516	0.0000371	0.0002161
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-22	К.Маркса, 15	13	0.057	0.057	1974	4.865589	0.205525	0.0009516	0.0000124	0.0000563
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-21	ТК-1-22	24	0.089	0.089	1974	6.220738	0.160753	0.0009516	0.0000228	0.000133
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-20	ТК-1-21	35	0.089	0.089	1974	6.220738	0.160753	0.0009516	0.0000333	0.0001939
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-20	ТК-1-23	60	0.1	0.1	1974	6.724171	0.148717	0.0009516	0.0000571	0.0003594
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-26	Садовая, 17	10	0.057	0.057	1974	4.865061	0.205547	0.0009516	0.0000095	0.0000433
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-26	Садовая, 15	6	0.057	0.057	1974	4.865061	0.205547	0.0009516	0.0000057	0.000026
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-25	ТК-1-26	16	0.076	0.076	1974	5.667589	0.176442	0.0009516	0.0000152	0.0000808
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-24	ТК-1-25	10	0.076	0.076	1974	5.667589	0.176442	0.0009516	0.0000095	0.0000505
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-23	ТК-1-24	18	0.1	0.1	1974	6.724171	0.148717	0.0009516	0.0000171	0.0001078
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-19	ТК-1-20	30	0.159	0.159	1974	9.590918	0.104265	0.0009516	0.0000285	0.0002563
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-10	ТК-1-19	94	0.133	0.133	1974	8.271766	0.120893	0.0009516	0.0000894	0.0006926
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-9	ТК-1-10	21	0.27	0.27	1974	15.379046	0.065024	0.0009516	0.00002	0.0002877
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-8	ТК-1-9	35	0.27	0.27	1974	15.379046	0.065024	0.0009516	0.0000333	0.0004795
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-7	ТК-1-8	24	0.27	0.27	1974	15.379046	0.065024	0.0009516	0.0000228	0.0003288
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-6	ТК-1-7	58	0.27	0.27	1974	15.379046	0.065024	0.0009516	0.0000552	0.0007945
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-6а	ТК-1-6	16	0.27	0.27	1974	15.379046	0.065024	0.0009516	0.0000152	0.0002192
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-5	ТК-1-6а	13	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000124	0.0002105
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-12	Садовая, 40	1	0.04	0.04	1974	4.190764	0.23862	0.0009516	0.000001	0.0000037

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-1	ЦТП ул.К.Либкнехта,1	98	0.127	0.127	1974	7.976527	0.125368	0.0009516	0.0000933	0.0006963
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-5	Садовая, 32	35	0.089	0.089	1974	6.23365	0.16042	0.0009516	0.0000333	0.0001943
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-3	Садовая, 29	5	0.057	0.057	1974	4.866996	0.205466	0.0009516	0.0000048	0.0000217
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-5	узел	21	0.1	0.1	1974	6.727731	0.148639	0.0009516	0.00002	0.0001258
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-4	ТК-1-5	28	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000266	0.0004534
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-4	Васильева, 16	49	0.057	0.057	1974	4.859256	0.205793	0.0009516	0.0000466	0.0002121
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-3	ТК-1-4	39	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000371	0.0006315
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-3	Васильева, 16	7	0.057	0.057	1974	4.866644	0.20548	0.0009516	0.0000067	0.0000303
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-2	ТК-1-3	42	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.00004	0.00068
2	ул. Васильева, 16	ТК--7	Садовая, 28	32	0.1	0.1	1974	6.713119	0.148962	0.0009516	0.0000304	0.0001913
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-6	ТК--7	28	0.159	0.159	1974	9.53549	0.104871	0.0009516	0.0000266	0.0002378
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-6	Ленинградская, 2	57	0.1	0.1	1974	6.731423	0.148557	0.0009516	0.0000542	0.0003418
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-4	ТК-2-6	38	0.159	0.159	1974	9.53549	0.104871	0.0009516	0.0000362	0.0003228
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-2	ТК-2-3	22	0.076	0.076	1974	5.668583	0.176411	0.0009516	0.0000209	0.0001111
2	ул. Васильева, 16	ул. Васильева, 16	ТК-2-2	28	0.089	0.057	1974	6.241758	0.160211	0.0009516	0.0000266	0.0001557
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-5	Садовая, 30	8	0.089	0.089	1974	6.23365	0.16042	0.0009516	0.0000076	0.0000444
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-4	ТК-2-5	12	0.089	0.089	1974	6.23365	0.16042	0.0009516	0.0000114	0.0000666
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-2	ТК-2-4	16	0.159	0.159	1974	9.53549	0.104871	0.0009516	0.0000152	0.0001359
2	ул. Васильева, 16	ТК-2-1	ТК-2-2	35	0.159	0.159	1974	9.53549	0.104871	0.0009516	0.0000333	0.0002973
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-2	ТК-2-1	5	0.159	0.159	1974	9.53549	0.104871	0.0009516	0.0000048	0.0000425
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-1	ТК-1-2	6	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000057	0.0000971
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-13	Васильева, 9	11	0.076	0.076	1974	5.671316	0.176326	0.0009516	0.0000105	0.0000556
2	ул. Васильева, 16	ТК-1-1	ТК-3-13	22	0.219	0.219	1974	12.72641	0.078577	0.0009516	0.0000209	0.0002494
2	ул. Васильева, 16	ТК-0	ТК-1-1	4	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000038	0.0000648
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-3	К. Либкнехта, 1	4	0.089	0.089	1974	6.24356	0.160165	0.0009516	0.0000038	0.0000222
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-3	Садовая, 52	18	0.089	0.089	1974	6.24356	0.160165	0.0009516	0.0000171	0.0001001
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-2	ТК-6-3	20	0.133	0.133	1974	8.240157	0.121357	0.0009516	0.000019	0.0001468
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-6-2	42	0.133	0.133	1974	8.240157	0.121357	0.0009516	0.00004	0.0003083
2	ул. Васильева, 16	ТК-6-4	ТК-6-5	1	0.133	0.133	1974	8.240157	0.121357	0.0009516	0.000001	0.0000073
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-6-4	54	0.133	0.133	1974	8.240157	0.121357	0.0009516	0.0000514	0.0003964
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-6-12	71	0.048	0.048	1974	4.493348	0.222551	0.0009516	0.0000676	0.0002842
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-3	ТК-6-1	13	0.159	0.159	1974	9.601161	0.104154	0.0009516	0.0000124	0.0001112
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-7	ТК-4-8	2	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000019	0.0000223
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-9	Киевская, 20	10	0.057	0.057	1974	4.852043	0.206099	0.0009516	0.0000095	0.0000432
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-9	Киевская, 18	80	0.057	0.057	1974	4.852043	0.206099	0.0009516	0.0000761	0.0003458
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-7	ТК-4-9	18	0.089	0.089	1974	6.244761	0.160134	0.0009516	0.0000171	0.0001001
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-4	ТК-4-7	24	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000228	0.0002671
2	ул. Васильева, 16	узел	Васильева, 21	2	0.089	0.089	1974	6.242959	0.16018	0.0009516	0.0000019	0.0000111
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-4	узел	22	0.089	0.089	1974	6.242959	0.16018	0.0009516	0.0000209	0.0001223
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-3	ТК-4-4	50	0.219	0.219	1974	12.496385	0.080023	0.0009516	0.0000476	0.0005566
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-2	ТК-4-3	49	0.27	0.27	1974	15.066267	0.066373	0.0009516	0.0000466	0.0006576

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-1	ТК-4-2	66	0.27	0.27	1974	15.066267	0.066373	0.0009516	0.0000628	0.0008857
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-5	Васильева, 15	29	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	0.0009516	0.0000276	0.0001254
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-5	Васильева, 17	1	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	0.0009516	0.000001	0.0000043
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-4-5	21	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	0.0009516	0.00002	0.0000908
2	ул. Васильева, 16	ТК-4-1	т.п.	40	0.089	0.089	1974	6.238154	0.160304	0.0009516	0.0000381	0.0002223
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-1	ТК-4-1	118	0.27	0.27	1974	15.066267	0.066373	0.0009516	0.0001123	0.0015836
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-4	Киевская, 14	32	0.057	0.057	1974	4.862246	0.205666	0.0009516	0.0000304	0.0001386
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-9	Тренева, 3	1	0.076	0.076	1974	5.660881	0.176651	0.0009516	0.000001	0.000005
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-3-9	52	0.076	0.076	1974	5.660881	0.176651	0.0009516	0.0000495	0.0002622
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-11	Киевская, 8	3	0.089	0.089	1974	6.249265	0.160019	0.0009516	0.0000029	0.0000167
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-10	ТК-3-11	41	0.057	0.057	1974	4.859959	0.205763	0.0009516	0.000039	0.0001775
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-10	Киевская, 12	76	0.1	0.1	1974	6.724861	0.148702	0.0009516	0.0000723	0.0004552
2	ул. Васильева, 16	т.п.	ТК-3-10	4	0.057	0.057	1974	4.859959	0.205763	0.0009516	0.0000038	0.0000173
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-8	т.п.	8	0.1	0.1	1974	6.729696	0.148595	0.0009516	0.0000076	0.000048
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-7	ТК-3-8	54	0.1	0.1	1974	6.729696	0.148595	0.0009516	0.0000514	0.0003237
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-6	ТК-3-7	27	0.159	0.159	1974	9.562602	0.104574	0.0009516	0.0000257	0.00023
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-5	ТК-3-6	25	0.159	0.159	1974	9.562602	0.104574	0.0009516	0.0000238	0.0002129
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-4	ТК-3-5	13	0.159	0.159	1974	9.562602	0.104574	0.0009516	0.0000124	0.0001107
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-3	ТК-3-4	12	0.159	0.159	1974	9.562602	0.104574	0.0009516	0.0000114	0.0001022
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-2	ТК-3-3	4	0.219	0.219	1974	12.742335	0.078479	0.0009516	0.0000038	0.0000454
2	ул. Васильева, 16	ТК-3-1	ТК-3-2	196	0.27	0.27	1974	15.066267	0.066373	0.0009516	0.0001865	0.0026303
2	ул. Васильева, 16	ТК-0	ТК-3-1	35	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000333	0.0005667
2	ул. Васильева, 16	ул. Васильева, 16	ТК-0	2	0.32	0.32	1974	18.177417	0.055013	0.0009516	0.0000019	0.0000324
2	ул. Васильева, 16	ЦТП Дмитриева, 4	Дмитреева, 4	4	0.057	0.057	1974	4.867172	0.205458	0.0009516	0.0000038	0.0000173
2	ул. Васильева, 16	ЦТП ул. Октябрьская, 6	узел	10	0.127	0.127	1974	8.021615	0.124663	0.0009516	0.0000095	0.0000715
3	ул. Свердлова, 75	ТК-36	Свердлова, 77/3	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.000038	0.0000003	0.0000019
3	ул. Свердлова, 75	ТК-36	ТК-37	32	0.076	0.076	1987	5.666099	0.176488	0.000038	0.0000012	0.0000069
3	ул. Свердлова, 75	ТК-37	Свердлова, 69	2	0.057	0.057	1987	4.867524	0.205443	0.000038	0.0000001	0.0000004
3	ул. Свердлова, 75	ТК-36	ТК-38	13	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000005	0.0000047
3	ул. Свердлова, 75	ТК-38	Свердлова, 75	21	0.057	0.057	1987	4.864182	0.205584	0.000038	0.0000008	0.0000039
3	ул. Свердлова, 75	ТК-38	ТК-39	45	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000017	0.0000162
3	ул. Свердлова, 75	ТК-39	Свердлова, 71	4	0.048	0.048	1987	4.502938	0.222077	0.000038	0.0000002	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	ТК-39	ТК-40	25.19	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.000001	0.0000091
3	ул. Свердлова, 75	ТК-40	ТК-41	13.85	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000005	0.0000005
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	Дзержинского, 35	96	0.076	0.076	1987	5.650198	0.176985	0.000038	0.0000037	0.0000206
3	ул. Свердлова, 75	ТК-41	Свердлова, 65	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.000038	0.0000005	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	ТК-107	Малышева, 6	11	0.057	0.057	1987	4.865941	0.20551	0.000038	0.0000004	0.0000002

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	ТК-106	ТК-107	28	0.108	0.108	1987	7.111891	0.14061	0.000038	0.0000011	0.0000076
3	ул. Свердлова, 75	ТК-104	ТК-106	37	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000014	0.0000125
3	ул. Свердлова, 75	ТК-105	Дзержинского, 13/1	60	0.108	0.108	1987	7.092195	0.141	0.000038	0.0000023	0.0000161
3	ул. Свердлова, 75	ТК-105	Дзержинского, 13/2	4	0.108	0.108	1987	7.092195	0.141	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	ТК-104	ТК-105	16	0.108	0.108	1987	7.092195	0.141	0.000038	0.0000006	0.0000043
3	ул. Свердлова, 75	ТК-104	Дзержинского, 11	6	0.076	0.076	1987	5.672559	0.176287	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	ТК-103	ТК-104	76	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000029	0.0000257
3	ул. Свердлова, 75	ТК-103	Весенняя, 1/12	21	0.089	0.089	1987	6.24386	0.160157	0.000038	0.0000008	0.0000005
3	ул. Свердлова, 75	ТК-102	ТК-103	10	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000004	0.0000034
3	ул. Свердлова, 75	ТК-100	ТК-102	36	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000014	0.0000122
3	ул. Свердлова, 75	ТК-101	Весенняя, 2/10	2	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.000038	0.0000001	0.0000005
3	ул. Свердлова, 75	ТК-100	ТК-101	6	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.000038	0.0000002	0.0000014
3	ул. Свердлова, 75	ТК-99	ТК-100	17	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000006	0.0000058
3	ул. Свердлова, 75	ТК-98	ТК-99	26	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000001	0.0000088
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-98	43	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000016	0.0000145
3	ул. Свердлова, 75	ТК-40	ТК-54	108	0.108	0.108	1987	7.066438	0.141514	0.000038	0.0000041	0.0000029
3	ул. Свердлова, 75	ТК-54	Свердлова, 53/1	6	0.057	0.057	1987	4.861611	0.205693	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	ТК-54	ТК-55	17	0.108	0.108	1987	7.066438	0.141514	0.000038	0.0000006	0.0000046
3	ул. Свердлова, 75	узел	Весенняя, 4	8	0.032	0.032	1987	3.889875	0.257078	0.000038	0.0000003	0.0000012
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	9	0.108	0.108	1987	7.1153	0.140542	0.000038	0.0000003	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	узел	Весенняя, 6	5	0.057	0.057	1987	4.866996	0.205466	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-97	узел	5	0.108	0.108	1987	7.1153	0.140542	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-97	5	0.108	0.1	1987	7.1153	0.140542	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	ТК-94	узел	10	0.148	0.148	1987	8.916014	0.112158	0.000038	0.0000004	0.0000034
3	ул. Свердлова, 75	ТК-96	Весенняя, 5	21	0.057	0.057	1987	4.862246	0.205666	0.000038	0.0000008	0.0000039
3	ул. Свердлова, 75	ТК-48	ТК-49	5	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000002	0.0000023
3	ул. Свердлова, 75	ТК-49	ТК-51	36	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000014	0.0000164
3	ул. Свердлова, 75	ТК-51	ТК-50	18	0.108	0.108	1987	7.115679	0.140535	0.000038	0.0000007	0.0000049
3	ул. Свердлова, 75	ТК-50	Бакунинский проезд, 6	2	0.076	0.076	1987	5.673552	0.176256	0.000038	0.0000001	0.0000004
3	ул. Свердлова, 75	ТК-50	Бакунинский проезд, 4	37	0.057	0.057	1987	4.861367	0.205703	0.000038	0.0000014	0.0000068
3	ул. Свердлова, 75	ТК-51	ТК-52	21	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000008	0.0000095
3	ул. Свердлова, 75	ТК-52	ТК-53	117	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000044	0.0000531
3	ул. Свердлова, 75	ТК-56	Свердлова, 51	7	0.089	0.089	1987	6.248064	0.16005	0.000038	0.0000003	0.0000017
3	ул. Свердлова, 75	ТК-53	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	46	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000017	0.0000209
3	ул. Свердлова, 75	ТК-96	Весенняя, 5	11	0.057	0.057	1987	4.862246	0.205666	0.000038	0.0000004	0.0000002
3	ул. Свердлова, 75	ТК-95	ТК-96	19	0.089	0.089	1987	6.214132	0.160924	0.000038	0.0000007	0.0000045
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0.325	0.325	1987	18.469761	0.054143	0.000038	0.0000007	0.0000126
3	ул. Свердлова, 75	ТК-95	Весенняя, 5	2	0.057	0.057	1987	4.867524	0.205443	0.000038	0.0000001	0.0000004
3	ул. Свердлова, 75	ТК-94	ТК-95	36	0.089	0.089	1987	6.214132	0.160924	0.000038	0.0000014	0.0000085

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	узел	Цветочная, 2	21	0.076	0.076	1987	5.667589	0.176442	0.000038	0.0000008	0.0000045
3	ул. Свердлова, 75	узел	Цветочная, 4	5	0.076	0.076	1987	5.667589	0.176442	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	TK-94	узел	65	0.089	0.089	1987	6.214132	0.160924	0.000038	0.0000025	0.0000153
3	ул. Свердлова, 75	TK-93	TK-94	35	0.159	0.159	1987	9.542117	0.104799	0.000038	0.0000013	0.0000127
3	ул. Свердлова, 75	TK-93	Весенняя, 7	11	0.057	0.057	1987	4.865941	0.20551	0.000038	0.0000004	0.0000002
3	ул. Свердлова, 75	TK-92	TK-93	17	0.159	0.159	1987	9.542117	0.104799	0.000038	0.0000006	0.0000062
3	ул. Свердлова, 75	TK-92	Весенняя, 8	16	0.057	0.057	1987	4.865061	0.205547	0.000038	0.0000006	0.0000003
3	ул. Свердлова, 75	TK-91	TK-92	59	0.159	0.159	1987	9.542117	0.104799	0.000038	0.0000022	0.0000214
3	ул. Свердлова, 75	TK-91	Весенняя, 9	13	0.057	0.057	1987	4.865589	0.205525	0.000038	0.0000005	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	TK-91	Весенняя, 10	16	0.076	0.076	1987	5.670074	0.176365	0.000038	0.0000006	0.0000034
3	ул. Свердлова, 75	TK-90	TK-91	86	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000033	0.0000404
3	ул. Свердлова, 75	TK-90	Весенняя, 12	27	0.057	0.057	1987	4.863126	0.205629	0.000038	0.0000001	0.0000005
3	ул. Свердлова, 75	TK-90	Весенняя, 11	13	0.089	0.089	1987	6.246262	0.160096	0.000038	0.0000005	0.0000031
3	ул. Свердлова, 75	TK-60	узел	20	0.325	0.325	1987	18.469761	0.054143	0.000038	0.0000008	0.000014
3	ул. Свердлова, 75	TK-89	TK-90	39	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000015	0.0000183
3	ул. Свердлова, 75	TK-84	Светлый тупик, 2	57	0.057	0.057	1987	4.839377	0.206638	0.000038	0.0000022	0.0000105
3	ул. Свердлова, 75	TK-88	Дзержинского, 25 кв.2	9	0.052	0.052	1987	4.659333	0.214623	0.000038	0.0000003	0.0000016
3	ул. Свердлова, 75	TK-55	Свердлова, 53/2	4	0.057	0.057	1987	4.867172	0.205458	0.000038	0.0000002	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	TK-87	TK-88	20	0.052	0.052	1987	4.659333	0.214623	0.000038	0.0000008	0.0000035
3	ул. Свердлова, 75	TK-55	TK-56	23	0.108	0.108	1987	7.066438	0.141514	0.000038	0.0000009	0.0000062
3	ул. Свердлова, 75	TK-86	TK-87	18	0.057	0.057	1987	4.839377	0.206638	0.000038	0.0000007	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	TK-86	Дзержинского, 20	5	0.048	0.048	1987	4.502795	0.222084	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	TK-85	TK-86	12	0.057	0.057	1987	4.839377	0.206638	0.000038	0.0000005	0.0000022
3	ул. Свердлова, 75	TK-85	Дзержинского, 18	8	0.048	0.048	1987	4.502365	0.222105	0.000038	0.0000003	0.0000014
3	ул. Свердлова, 75	TK-84	TK-85	33	0.057	0.057	1987	4.839377	0.206638	0.000038	0.0000013	0.0000061
3	ул. Свердлова, 75	TK-84	Дзержинского, 16	42	0.057	0.057	1987	4.839377	0.206638	0.000038	0.0000016	0.0000077
3	ул. Свердлова, 75	узел	TK-84	10	0.108	0.108	1987	7.09371	0.14097	0.000038	0.0000004	0.0000027
3	ул. Свердлова, 75	узел	Светлый тупик, 3	8	0.042	0.042	1987	4.266981	0.234358	0.000038	0.0000003	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	8	0.108	0.108	1987	7.09371	0.14097	0.000038	0.0000003	0.0000022
3	ул. Свердлова, 75	узел	Светлый тупик, 7	8	0.032	0.032	1987	3.889875	0.257078	0.000038	0.0000003	0.0000012
3	ул. Свердлова, 75	TK-82	узел	8	0.108	0.108	1987	7.09371	0.14097	0.000038	0.0000003	0.0000022
3	ул. Свердлова, 75	TK-82	Светлый тупик, 3	8	0.032	0.032	1987	3.889875	0.257078	0.000038	0.0000003	0.0000012
3	ул. Свердлова, 75	TK-81	TK-82	33	0.108	0.108	1987	7.09371	0.14097	0.000038	0.0000013	0.0000089
3	ул. Свердлова, 75	TK-81	Светлый тупик, 4	16	0.057	0.057	1987	4.865061	0.205547	0.000038	0.0000006	0.0000003
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	1	0.325	0.325	1987	18.469761	0.054143	0.000038	0	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	TK-60	узел	20	0.273	0.273	1987	15.621519	0.064014	0.000038	0.0000008	0.0000119
3	ул. Свердлова, 75	TK-60	Видовой въезд, 6	78	0.057	0.057	1987	4.854154	0.206009	0.000038	0.0000003	0.0000144
3	ул. Свердлова, 75	узел	TK-62	50	0.325	0.325	1987	18.469761	0.054143	0.000038	0.0000019	0.0000035
3	ул. Свердлова, 75	узел	TK-62	50	0.273	0.273	1987	15.621519	0.064014	0.000038	0.0000019	0.0000296
3	ул. Свердлова, 75	TK-62	Дзержинского, 30	15	0.057	0.057	1987	4.865237	0.20554	0.000038	0.0000006	0.0000028

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	ТК-62	узел	16	0.089	0.089	1987	6.200619	0.161274	0.000038	0.0000006	0.0000038
3	ул. Свердлова, 75	узел	Дзержинского, 28	6	0.057	0.057	1987	4.86682	0.205473	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-64	21	0.089	0.089	1987	6.200619	0.161274	0.000038	0.0000008	0.0000049
3	ул. Свердлова, 75	ТК-64	ТК-67	55	0.057	0.057	1987	4.855386	0.205957	0.000038	0.0000021	0.0000101
3	ул. Свердлова, 75	ТК-64	Дзержинского, 31	5	0.057	0.057	1987	4.855386	0.205957	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-67	ТК-68	9	0.057	0.057	1987	4.855386	0.205957	0.000038	0.0000003	0.0000017
3	ул. Свердлова, 75	ТК-68	Дзержинского, 29/1	2	0.057	0.057	1987	4.855386	0.205957	0.000038	0.0000001	0.0000004
3	ул. Свердлова, 75	ТК-67	Видовой въезд, 2	40	0.076	0.076	1987	5.664111	0.17655	0.000038	0.0000015	0.0000086
3	ул. Свердлова, 75	ТК-64	узел	110	0.089	0.089	1987	6.200619	0.161274	0.000038	0.0000042	0.0000259
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-66	37	0.057	0.057	1987	4.859959	0.205763	0.000038	0.0000014	0.0000068
3	ул. Свердлова, 75	ТК-66	Видовой въезд, 5	8	0.057	0.057	1987	4.859959	0.205763	0.000038	0.0000003	0.0000015
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-65	10	0.089	0.089	1987	6.200619	0.161274	0.000038	0.0000004	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	ТК-65	узел	8	0.089	0.089	1987	6.200619	0.161274	0.000038	0.0000003	0.0000019
3	ул. Свердлова, 75	узел	Видовой въезд, 3	20	0.057	0.057	1987	4.864358	0.205577	0.000038	0.0000008	0.0000037
3	ул. Свердлова, 75	ТК-62	ТК-69	24	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000009	0.0000113
3	ул. Свердлова, 75	ТК-69	ТК-71	66	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000025	0.000031
3	ул. Свердлова, 75	ТК-71	ТК-74	31	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000012	0.0000146
3	ул. Свердлова, 75	ТК-62	ТК-70	76	0.325	0.325	1987	18.469761	0.054143	0.000038	0.0000029	0.0000533
3	ул. Свердлова, 75	ТК-70	Цветочная, 11/32	9	0.057	0.057	1987	4.866293	0.205495	0.000038	0.0000003	0.0000017
3	ул. Свердлова, 75	ТК-70	ТК-72	22	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000008	0.0000103
3	ул. Свердлова, 75	ТК-58	Свердлова, 49	4	0.089	0.089	1987	6.216834	0.160854	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-72	узел	12	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000005	0.0000056
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-74	16	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000006	0.0000075
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-73	5	0.057	0.057	1987	4.862598	0.205651	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-73	Дзержинского, 34	25	0.057	0.057	1987	4.862598	0.205651	0.000038	0.0000001	0.0000046
3	ул. Свердлова, 75	ТК-74	ТК-76	18	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000007	0.0000084
3	ул. Свердлова, 75	ТК-76	ТК-89	39	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000015	0.0000183
3	ул. Свердлова, 75	ТК-89	Весенняя, 13	25	0.057	0.057	1987	4.863478	0.205614	0.000038	0.0000001	0.0000046
3	ул. Свердлова, 75	ТК-76	ТК-77	15	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000006	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	ТК-77	ТК-78	55	0.219	0.219	1987	12.371641	0.08083	0.000038	0.0000021	0.0000258
3	ул. Свердлова, 75	ТК-77	Цветочная, 9	16	0.089	0.089	1987	6.245361	0.160119	0.000038	0.0000006	0.0000038
3	ул. Свердлова, 75	ТК-78	узел	12	0.108	0.108	1987	7.117951	0.14049	0.000038	0.0000005	0.0000032
3	ул. Свердлова, 75	узел	Цветочная, 7	5	0.089	0.089	1987	6.238455	0.160296	0.000038	0.0000002	0.0000012
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-79	9	0.089	0.089	1987	6.238455	0.160296	0.000038	0.0000003	0.0000021
3	ул. Свердлова, 75	ТК-79	Дзержинского, 26	25	0.089	0.089	1987	6.238455	0.160296	0.000038	0.0000001	0.0000059
3	ул. Свердлова, 75	ТК-78	ТК-80	54	0.159	0.159	1987	9.576459	0.104423	0.000038	0.0000021	0.0000196
3	ул. Свердлова, 75	ТК-80	Цветочная, 6	11	0.089	0.089	1987	6.246863	0.16008	0.000038	0.0000004	0.0000026
3	ул. Свердлова, 75	ТК-80	ТК-81	17	0.108	0.108	1987	7.09371	0.14097	0.000038	0.0000006	0.0000046
3	ул. Свердлова, 75	ТК-35	Свердлова, 77/2	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.000038	0.0000003	0.0000019
3	ул. Свердлова, 75	ТК-35	ТК-36	47	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000018	0.0000221
3	ул. Свердлова, 75	ТК-34	ТК-35	46	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000017	0.0000216
3	ул. Свердлова, 75	ТК-34	Свердлова, 77/1	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.000038	0.0000003	0.0000019



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	ТК-3	ТК-34	58	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000022	0.0000272
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-3	41	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000016	0.0000193
3	ул. Свердлова, 75	ТК-5	узел	5	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000002	0.0000023
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	ТК-5	2	0.273	0.273	1987	15.720639	0.063611	0.000038	0.0000001	0.0000012
3	ул. Свердлова, 75	ТК-1	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	144.68	0.273	0.273	1987	15.354494	0.065128	0.000038	0.0000055	0.0000843
3	ул. Свердлова, 75	ТК-1	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	45	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000017	0.0000204
3	ул. Свердлова, 75	ул. Свердлова, 75	ТК-1	57	0.325	0.325	1987	18.623206	0.053696	0.000038	0.0000022	0.0000403
3	ул. Свердлова, 75	ТК-47	ТК-48	71	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000027	0.0000323
3	ул. Свердлова, 75	ТК-46	ТК-47	40	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000015	0.0000182
3	ул. Свердлова, 75	ТК-45	ТК-46	99	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000038	0.000045
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-45	97	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000037	0.0000441
3	ул. Свердлова, 75	ТК-44	Свердлова, 61	25	0.108	0.108	1987	7.113027	0.140587	0.000038	0.0000001	0.0000067
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	8	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000003	0.0000029
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	6	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000002	0.0000027
3	ул. Свердлова, 75	ТК-57	узел	102	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000039	0.0000463
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 59а	15	0.076	0.076	1987	5.668086	0.176426	0.000038	0.0000006	0.0000032
3	ул. Свердлова, 75	ТК-42	узел	6	0.076	0.076	1987	5.668086	0.176426	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	ТК-42	Свердлова, 59б	17.66	0.057	0.057	1987	4.864769	0.20556	0.000038	0.0000007	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 67	22.45	0.057	0.057	1987	4.863927	0.205595	0.000038	0.0000009	0.0000041
3	ул. Свердлова, 75	ТК-40	Свердлова, 73	9.85	0.057	0.057	1987	4.866143	0.205502	0.000038	0.0000004	0.0000018
3	ул. Свердлова, 75	ТК-56	Свердлова, 55	68.01	0.057	0.057	1987	4.855912	0.205935	0.000038	0.0000026	0.0000125
3	ул. Свердлова, 75	ТК-54	Свердлова, 53/3	29.61	0.057	0.057	1987	4.861611	0.205693	0.000038	0.0000011	0.0000055
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 48а/2	39.05	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.000038	0.0000015	0.0000072
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 48	14	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.000038	0.0000005	0.0000026
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	40.65	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.000038	0.0000015	0.0000075
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 46	20.84	0.057	0.057	1987	4.86421	0.205583	0.000038	0.0000008	0.0000038
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	29.96	0.125	0.125	1987	7.842996	0.127502	0.000038	0.0000011	0.0000089
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 44	14.47	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.000038	0.0000006	0.0000027
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	11.67	0.089	0.089	1987	6.233206	0.160431	0.000038	0.0000004	0.0000028
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 38б	16.36	0.057	0.057	1987	4.862725	0.205646	0.000038	0.0000006	0.0000003
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	12.92	0.057	0.057	1987	4.862725	0.205646	0.000038	0.0000005	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	ТК-33	Свердлова, 89/3	10.04	0.089	0.089	1987	6.233638	0.16042	0.000038	0.0000004	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	узел	Светлый тупик, 5	12.03	0.032	0.032	1987	3.88952	0.257101	0.000038	0.0000005	0.0000018
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-42	3	0.076	0.076	1987	5.668086	0.176426	0.000038	0.0000001	0.0000006
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	86	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000033	0.000031
3	ул. Свердлова, 75	ТК-1	ТК-57	189	0.219	0.219	1987	11.972636	0.083524	0.000038	0.0000072	0.0000859
3	ул. Свердлова, 75	ТК-59	Свердлова, 47	8	0.076	0.076	1987	5.654421	0.176853	0.000038	0.0000003	0.0000017
3	ул. Свердлова, 75	ТК-58	ТК-59	71	0.076	0.076	1987	5.654421	0.176853	0.000038	0.0000027	0.0000152
3	ул. Свердлова, 75	ТК-31	Свердлова, 87	22	0.102	0.102	1987	6.835636	0.146292	0.000038	0.0000008	0.0000057

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	ТК-33	Свердлова, 85	10	0.057	0.057	1987	4.866117	0.205503	0.000038	0.0000004	0.0000018
3	ул. Свердлова, 75	ТК-31	ТК-33	41	0.089	0.089	1987	6.233638	0.16042	0.000038	0.0000016	0.0000097
3	ул. Свердлова, 75	ТК-32	Свердлова, 83	4	0.057	0.057	1987	4.862598	0.205651	0.000038	0.0000002	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0.273	0.273	1987	15.621519	0.064014	0.000038	0.0000007	0.0000107
3	ул. Свердлова, 75	ТК-31	ТК-32	26	0.057	0.057	1987	4.862598	0.205651	0.000038	0.0000001	0.0000048
3	ул. Свердлова, 75	ТК-31	Свердлова, 89/2	4	0.089	0.089	1987	6.233638	0.16042	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-30	ТК-31	86	0.114	0.114	1987	7.369938	0.135686	0.000038	0.0000033	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-14	26	0.273	0.273	1987	15.521246	0.064428	0.000038	0.0000001	0.0000153
3	ул. Свердлова, 75	ТК-30	Свердлова, 89/1	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.000038	0.0000005	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	ТК-29	ТК-30	7	0.127	0.127	1987	8.022995	0.124642	0.000038	0.0000003	0.0000021
3	ул. Свердлова, 75	ТК-29	Свердлова, 81	36	0.076	0.076	1987	5.665105	0.176519	0.000038	0.0000014	0.0000077
3	ул. Свердлова, 75	ТК-28	ТК-29	36	0.219	0.219	1987	12.523812	0.079848	0.000038	0.0000014	0.0000171
3	ул. Свердлова, 75	ТК-27	ТК-28	139	0.219	0.219	1987	12.523812	0.079848	0.000038	0.0000053	0.0000066
3	ул. Свердлова, 75	ТК-27	ЮБШ, 8	22	0.089	0.089	1987	6.24356	0.160165	0.000038	0.0000008	0.0000052
3	ул. Свердлова, 75	ТК-27	ЮБШ, 12	13	0.076	0.076	1987	5.670819	0.176341	0.000038	0.0000005	0.0000028
3	ул. Свердлова, 75	ТК-26	ТК-27	40	0.219	0.219	1987	12.523812	0.079848	0.000038	0.0000015	0.0000019
3	ул. Свердлова, 75	ТК-26	ЮБШ, 6	51	0.076	0.076	1987	5.661378	0.176635	0.000038	0.0000019	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	ТК-36	узел	92.19	0.125	0.125	1987	7.842996	0.127502	0.000038	0.0000035	0.0000274
3	ул. Свердлова, 75	ТК-25	ТК-26	36	0.219	0.219	1987	12.523812	0.079848	0.000038	0.0000014	0.0000171
3	ул. Свердлова, 75	ТК-25	ЮБШ, 4	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.000038	0.0000005	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	ТК-14	ТК-25	84	0.273	0.273	1987	15.521246	0.064428	0.000038	0.0000032	0.0000495
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	45	0.125	0.125	1987	7.842996	0.127502	0.000038	0.0000017	0.0000134
3	ул. Свердлова, 75	узел	узел	25	0.125	0.125	1987	7.842996	0.127502	0.000038	0.0000001	0.0000074
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-111	23	0.089	0.089	1987	6.233206	0.160431	0.000038	0.0000009	0.0000054
3	ул. Свердлова, 75	ТК-111	Свердлова, 48	5	0.057	0.057	1987	4.866996	0.205466	0.000038	0.0000002	0.0000009
3	ул. Свердлова, 75	ТК-111	узел	21.81	0.089	0.089	1987	6.233206	0.160431	0.000038	0.0000008	0.0000052
3	ул. Свердлова, 75	узел	Свердлова, 48	28.03	0.057	0.057	1987	4.862945	0.205637	0.000038	0.0000011	0.0000052
3	ул. Свердлова, 75	ТК-41	узел	9	0.159	0.159	1987	9.488472	0.105391	0.000038	0.0000003	0.0000032
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-44	11.61	0.219	0.219	1987	12.735603	0.07852	0.000038	0.0000004	0.0000056
3	ул. Свердлова, 75	узел	ТК-43	13	0.089	0.089	1987	6.245662	0.160111	0.000038	0.0000005	0.0000031
3	ул. Свердлова, 75	ТК-43	Свердлова, 63	2	0.089	0.089	1987	6.245662	0.160111	0.000038	0.0000001	0.0000005
3	ул. Свердлова, 75	ТК-5	ТК-6	75	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000029	0.0000352
3	ул. Свердлова, 75	ТК-6	Мухина, 24	6	0.057	0.057	1987	4.86682	0.205473	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	ТК-6	ТК-7	36	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000014	0.0000169
3	ул. Свердлова, 75	ТК-7	Мухина, 22	6	0.057	0.057	1987	4.86682	0.205473	0.000038	0.0000002	0.0000011
3	ул. Свердлова, 75	ТК-7	ТК-8	90	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000034	0.0000423
3	ул. Свердлова, 75	ТК-8	ТК-9	48	0.089	0.089	1987	6.235752	0.160366	0.000038	0.0000018	0.0000114
3	ул. Свердлова, 75	ТК-9	Мухина, 20	4	0.057	0.057	1987	4.867172	0.205458	0.000038	0.0000002	0.0000007
3	ул. Свердлова, 75	ТК-8	ТК-10	14	0.219	0.219	1987	12.381373	0.080766	0.000038	0.0000005	0.0000066
3	ул. Свердлова, 75	ТК-10	ТК-11	58	0.125	0.125	1987	7.903551	0.126525	0.000038	0.0000022	0.0000174

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ул. Свердлова, 75	ТК-11	Свердлова пер. 8	13	0.076	0.076	1987	5.670819	0.176341	0.000038	0.0000005	0.0000028
3	ул. Свердлова, 75	ТК-11	ТК-12	44	0.089	0.089	1987	6.236953	0.160335	0.000038	0.0000017	0.0000104
3	ул. Свердлова, 75	ТК-12	Свердлова пер. 10	2	0.076	0.076	1987	5.673552	0.176256	0.000038	0.0000001	0.0000004
3	ул. Свердлова, 75	ТК-3	ТК-58	107	0.089	0.089	1987	6.216834	0.160854	0.000038	0.0000041	0.0000252
3	ул. Свердлова, 75	узел	Мухина, 19	85	0.076	0.076	1987	5.652931	0.176899	0.000038	0.0000032	0.0000182
3	ул. Свердлова, 75	ТК-18	узел	9	0.159	0.159	1987	9.603571	0.104128	0.000038	0.0000003	0.0000033
3	ул. Свердлова, 75	ТК-17	ТК-18	57	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.000038	0.0000022	0.0000122
3	ул. Свердлова, 75	ТК-22	Мухина, 30/3	11	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.000038	0.0000004	0.0000024
3	ул. Свердлова, 75	ТК-21	ТК-22	28	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.000038	0.0000011	0.0000006
3	ул. Свердлова, 75	ТК-17	Мухина, 30/4	16	0.057	0.057	1987	4.865061	0.205547	0.000038	0.0000006	0.0000003
3	ул. Свердлова, 75	ТК-21	Мухина, 30/2	6	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	ТК-17	ТК-21	6	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.000038	0.0000002	0.0000013
3	ул. Свердлова, 75	ТК-16	ТК-17	69	0.089	0.089	1987	6.229446	0.160528	0.000038	0.0000026	0.0000163
3	ул. Свердлова, 75	ТК-16	Мухина, 30/1	10.3	0.076	0.076	1987	5.67149	0.176321	0.000038	0.0000004	0.0000022
3	ул. Свердлова, 75	ТК-15	ТК-16	23	0.1	0.1	1987	6.743165	0.148298	0.000038	0.0000009	0.0000059
3	ул. Свердлова, 75	ТК-24	Мухина, 38/3	21	0.076	0.076	1987	5.668832	0.176403	0.000038	0.0000008	0.0000045
3	ул. Свердлова, 75	ТК-24	Мухина, 38/2	10	0.057	0.057	1987	4.866117	0.205503	0.000038	0.0000004	0.0000018
3	ул. Свердлова, 75	ТК-23	ТК-24	42	0.089	0.089	1987	6.219537	0.160784	0.000038	0.0000016	0.0000099
3	ул. Свердлова, 75	ТК-23	Мухина, 38/1	11	0.057	0.057	1987	4.865941	0.20551	0.000038	0.0000004	0.0000002
3	ул. Свердлова, 75	ТК-15	ТК-23	60	0.089	0.089	1987	6.219537	0.160784	0.000038	0.0000023	0.0000142
3	ул. Свердлова, 75	ТК-14	ТК-15	65	0.159	0.159	1987	9.569832	0.104495	0.000038	0.0000025	0.0000236
3	ул. Свердлова, 75	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	узел	65	0.273	0.273	1987	15.521246	0.064428	0.000038	0.0000025	0.0000383
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-11	ТК-12	26	0.076	0.076	1981	5.663366	0.176573	0.0001198	0.0000031	0.0000175
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-10	ТК-11	17	0.076	0.076	1981	5.663366	0.176573	0.0001198	0.0000002	0.0000114
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-9	ТК-10	18	0.108	0.108	1981	7.115679	0.140535	0.0001198	0.0000022	0.0000152
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-8	ТК-9	22	0.133	0.133	1981	8.306778	0.120384	0.0001198	0.0000026	0.0000217
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-1	ТК-8	8	0.219	0.219	1981	12.737912	0.078506	0.0001198	0.0000001	0.0000121
4	ул. Тимирязева, 4	узел	ЦТП ул. Красных партизан, 5	17.44	0.219	0.219	1981	12.215667	0.081862	0.0001198	0.0000021	0.0000253
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-20	узел	40	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000048	0.0000058
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-13	узел	33.26	0.089	0.089	1981	6.192988	0.161473	0.0001198	0.0000004	0.0000244
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-13	узел	16	0.089	0.089	1981	6.192988	0.161473	0.0001198	0.0000019	0.0000117
4	ул. Тимирязева, 4	узел	Халтурина пер.18	6	0.057	0.057	1981	4.86682	0.205473	0.0001198	0.0000007	0.0000035
4	ул. Тимирязева, 4	узел	ТК-3	7	0.133	0.133	1981	8.293648	0.120574	0.0001198	0.0000008	0.0000069
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-3	узел	119	0.159	0.159	1981	9.460119	0.105707	0.0001198	0.0000143	0.0001335
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-36	ТК-20	100	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.000012	0.0001449
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-9	Крупской, 34	11	0.057	0.057	1981	4.865941	0.20551	0.0001198	0.0000013	0.0000063
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-22	Григорьева, 46/1	12	0.089	0.089	1981	6.246563	0.160088	0.0001198	0.0000014	0.0000089
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-22	ТК-23	87	0.159	0.159	1981	9.460119	0.105707	0.0001198	0.0000104	0.0000976
4	ул. Тимирязева, 4	ТК-23	узел	8	0.089	0.089	1981	6.247764	0.160057	0.0001198	0.0000001	0.0000059
4	ул. Тимирязева, 4	узел	Савельева, 1/1	6	0.057	0.057	1981	4.86682	0.205473	0.0001198	0.0000007	0.0000035

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ТК-8	ТК-9	34	0.089	0.089	1981	6.239956	0.160258	0.0001198	0.0000041	0.0000252
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-8	42	0.108	0.108	1981	7.104694	0.140752	0.0001198	0.000005	0.0000354
4	ул. Тимирязева,4	узел	Крупской, 42	7	0.057	0.057	1981	4.866644	0.20548	0.0001198	0.0000008	0.000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	узел	5	0.108	0.108	1981	7.104694	0.140752	0.0001198	0.0000006	0.0000042
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	Крупской, 44	23	0.057	0.057	1981	4.86383	0.205599	0.0001198	0.0000028	0.0000133
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	ТК-14	50	0.102	0.102	1981	6.825734	0.146504	0.0001198	0.000006	0.0000405
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	Крупской, 36/3	17	0.057	0.057	1981	4.864885	0.205555	0.0001198	0.000002	0.0000098
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	ТК-6	26	0.159	0.159	1981	9.524645	0.104991	0.0001198	0.0000031	0.0000294
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	Крупской, 36/2	16.59	0.057	0.057	1981	4.864957	0.205552	0.0001198	0.000002	0.0000096
4	ул. Тимирязева,4	ТК-4	ТК-5	25	0.159	0.159	1981	9.524645	0.104991	0.0001198	0.000003	0.0000282
4	ул. Тимирязева,4	ТК-4	Крупской, 36/1	24	0.057	0.057	1981	4.863654	0.205607	0.0001198	0.0000029	0.0000138
4	ул. Тимирязева,4	ТК-3	ТК-4	28	0.159	0.159	1981	9.524645	0.104991	0.0001198	0.0000034	0.0000316
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	ТК-3	29	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000035	0.0000423
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	Крупской, 38/1	29	0.057	0.057	1981	4.862774	0.205644	0.0001198	0.0000035	0.0000167
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-2	10	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000012	0.0000146
4	ул. Тимирязева,4	ТК-13	Крупской, 38/5	28	0.057	0.057	1981	4.861719	0.205689	0.0001198	0.0000034	0.0000161
4	ул. Тимирязева,4	ТК-13	Крупской, 38/4	7	0.057	0.057	1981	4.861719	0.205689	0.0001198	0.0000008	0.000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	ТК-13	25	0.089	0.089	1981	6.231848	0.160466	0.0001198	0.000003	0.0000185
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	Крупской, 38/3	8	0.057	0.057	1981	4.866469	0.205488	0.0001198	0.000001	0.0000046
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-12	22	0.089	0.089	1981	6.231848	0.160466	0.0001198	0.0000026	0.0000163
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	Крупской, 38/2	7	0.057	0.057	1981	4.866644	0.20548	0.0001198	0.0000008	0.000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-1	14	0.089	0.089	1981	6.231848	0.160466	0.0001198	0.0000017	0.0000103
4	ул. Тимирязева,4	ЦТП 10 микр	узел	53	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000063	0.0000773
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-21	29	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000035	0.0000423
4	ул. Тимирязева,4	узел	ЦТП 10 микр	29	0.27	0.27	1981	15.521219	0.064428	0.0001198	0.0000035	0.0000534
4	ул. Тимирязева,4	ТК-32	Красных Партизан, 26	17	0.076	0.076	1981	5.669826	0.176372	0.0001198	0.000002	0.0000114
4	ул. Тимирязева,4	ТК-31	ТК-32	25	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.000003	0.0000364
4	ул. Тимирязева,4	ТК-31	Красных Партизан, 22	19	0.042	0.042	1981	4.265639	0.234431	0.0001198	0.0000023	0.0000096
4	ул. Тимирязева,4	ТК-30	ТК-31	36	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000043	0.0000525
4	ул. Тимирязева,4	ТК-30	Красных Партизан, 26	19.61	0.089	0.089	1981	6.244277	0.160147	0.0001198	0.0000023	0.0000145
4	ул. Тимирязева,4	ТК-29	ТК-30	30	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000036	0.0000437
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	ТК-29	28	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000034	0.0000408
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	Красных Партизан, 16	28	0.076	0.076	1981	5.664856	0.176527	0.0001198	0.0000034	0.0000188
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	Красных Партизан, 18	9	0.076	0.076	1981	5.664856	0.176527	0.0001198	0.0000011	0.000006
4	ул. Тимирязева,4	ТК-27	ТК-28	55	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000066	0.0000802
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	ТК-24	146	0.108	0.108	1981	7.067196	0.141499	0.0001198	0.0000175	0.0001223
4	ул. Тимирязева,4	ТК-26	ТК-27	32	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000038	0.0000466
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-26	52	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000062	0.0000758
4	ул. Тимирязева,4	узел	Красных Партизан, 11/2	7	0.057	0.057	1981	4.866644	0.20548	0.0001198	0.0000008	0.000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	узел	37	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000044	0.0000539
4	ул. Тимирязева,4	ТК-24	Красных Партизан, 9/2	11	0.089	0.089	1981	6.237554	0.160319	0.0001198	0.0000013	0.0000081

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	ТК-24	26	0.089	0.089	1981	6.237554	0.160319	0.0001198	0.0000031	0.0000192
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	Красных Партизан, 11/1	5	0.089	0.089	1981	6.237554	0.160319	0.0001198	0.0000006	0.0000037
4	ул. Тимирязева,4	ТК-21	ТК-23	42	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000005	0.0000612
4	ул. Тимирязева,4	ТК-22	Крупской, 20/3	29.71	0.089	0.089	1981	6.235203	0.16038	0.0001198	0.0000036	0.0000022
4	ул. Тимирязева,4	ТК-22	Крупской, 20/2	20.12	0.089	0.089	1981	6.235203	0.16038	0.0001198	0.0000024	0.0000149
4	ул. Тимирязева,4	ТК-21	ТК-22	21	0.133	0.133	1981	8.307264	0.120377	0.0001198	0.0000025	0.0000207
4	ул. Тимирязева,4	ТК-35	узел	121	0.273	0.273	1981	15.55467	0.064289	0.0001198	0.0000145	0.0002232
4	ул. Тимирязева,4	ТК-36	ТК-35	25	0.273	0.273	1981	15.55467	0.064289	0.0001198	0.0000003	0.0000461
4	ул. Тимирязева,4	ТК-41	Савельева, 3/4	6	0.057	0.057	1981	4.86682	0.205473	0.0001198	0.0000007	0.0000035
4	ул. Тимирязева,4	ТК-40	узел	33	0.108	0.108	1981	7.07443	0.141354	0.0001198	0.0000004	0.0000277
4	ул. Тимирязева,4	ТК-40	Савельева, 3/2	6	0.057	0.057	1981	4.86682	0.205473	0.0001198	0.0000007	0.0000035
4	ул. Тимирязева,4	ТК-39	ТК-40	26	0.108	0.108	1981	7.07443	0.141354	0.0001198	0.0000031	0.0000218
4	ул. Тимирязева,4	ТК-39	Савельева, 3/1	8	0.057	0.057	1981	4.866469	0.205488	0.0001198	0.0000001	0.0000046
4	ул. Тимирязева,4	ТК-24	ТК-39	32	0.108	0.108	1981	7.07443	0.141354	0.0001198	0.0000038	0.0000268
4	ул. Тимирязева,4	ТК-26	Крупской, 21	12	0.089	0.089	1981	6.234551	0.160396	0.0001198	0.0000014	0.0000089
4	ул. Тимирязева,4	ТК-25	ТК-26	29	0.089	0.089	1981	6.234551	0.160396	0.0001198	0.0000035	0.0000214
4	ул. Тимирязева,4	ТК-25	Крупской, 19	11	0.089	0.089	1981	6.234551	0.160396	0.0001198	0.0000013	0.0000081
4	ул. Тимирязева,4	ТК-24	ТК-25	17	0.108	0.108	1981	7.07443	0.141354	0.0001198	0.0000002	0.0000143
4	ул. Тимирязева,4	ТК-27	Крупской, 11	30	0.089	0.089	1981	6.236052	0.160358	0.0001198	0.0000036	0.0000222
4	ул. Тимирязева,4	ТК-27	Крупской, 13	17	0.089	0.089	1981	6.236052	0.160358	0.0001198	0.0000002	0.0000126
4	ул. Тимирязева,4	ТК-24	ТК-27	12	0.219	0.219	1981	12.618476	0.079249	0.0001198	0.0000014	0.000018
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	ТК-24	53	0.219	0.219	1981	12.618476	0.079249	0.0001198	0.0000063	0.0000793
4	ул. Тимирязева,4	ТК-23	Крупской, 15	9	0.089	0.089	1981	6.247463	0.160065	0.0001198	0.0000011	0.0000067
4	ул. Тимирязева,4	ТК-22	ТК-23	37	0.219	0.219	1981	12.618476	0.079249	0.0001198	0.0000044	0.0000554
4	ул. Тимирязева,4	ТК-22	Крупской, 17	10	0.089	0.089	1981	6.247163	0.160073	0.0001198	0.0000012	0.0000074
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-22	42	0.219	0.219	1981	12.618476	0.079249	0.0001198	0.0000005	0.0000628
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-36	35.37	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000042	0.0000513
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	77.71	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000093	0.0001126
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	58.49	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000007	0.0000848
4	ул. Тимирязева,4	ТК-21	Крупской, 26	13	0.057	0.057	1981	4.865589	0.205525	0.0001198	0.0000016	0.0000075
4	ул. Тимирязева,4	ТК19	ТК-21	60	0.108	0.108	1981	7.09977	0.14085	0.0001198	0.0000072	0.0000505
4	ул. Тимирязева,4	ТК-24	ТК-25	18	0.102	0.102	1981	6.837051	0.146262	0.0001198	0.0000022	0.0000146
4	ул. Тимирязева,4	ТК19	Крупской, 32	8	0.057	0.057	1981	4.866469	0.205488	0.0001198	0.0000001	0.0000046
4	ул. Тимирязева,4	ТК-18	ТК19	28	0.133	0.133	1981	8.30386	0.120426	0.0001198	0.0000034	0.0000276
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	10	0.159	0.159	1981	9.490906	0.105364	0.0001198	0.0000012	0.0000113
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	5	0.159	0.159	1981	9.603571	0.104128	0.0001198	0.0000006	0.0000057
4	ул. Тимирязева,4	ТК-30	Тимирязева,31/2 подъезд	27	0.057	0.057	1981	4.862071	0.205674	0.0001198	0.0000032	0.0000156
4	ул. Тимирязева,4	ТК-30	Тимирязева,31/1 подъезд	6	0.057	0.057	1981	4.862071	0.205674	0.0001198	0.0000007	0.0000035
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	ТК-30	91	0.108	0.108	1981	7.088028	0.141083	0.0001198	0.0000109	0.0000765

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ТК-29	узел	21	0.057	0.057	1981	4.86295	0.205636	0.0001198	0.0000025	0.0000121
4	ул. Тимирязева,4	ТК-29	Тимирязева, 37/2	7	0.057	0.057	1981	4.86295	0.205636	0.0001198	0.0000008	0.0000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	ТК-29	17	0.108	0.108	1981	7.116057	0.140527	0.0001198	0.0000002	0.0000143
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	Тимирязева, 37/1 подъезд	7	0.057	0.057	1981	4.866644	0.20548	0.0001198	0.0000008	0.0000004
4	ул. Тимирязева,4	ТК-11	ТК-28	43	0.159	0.159	1981	9.53308	0.104898	0.0001198	0.0000051	0.0000486
4	ул. Тимирязева,4	ТК-10	ТК-11	15	0.159	0.159	1981	9.53308	0.104898	0.0001198	0.0000018	0.0000017
4	ул. Тимирязева,4	ТК-15	Тимирязева, 39/1 подъезд	9	0.089	0.089	1981	6.229746	0.16052	0.0001198	0.0000011	0.0000066
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	ТК-15	13	0.089	0.089	1981	6.229746	0.16052	0.0001198	0.0000016	0.0000096
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	Тимирязева, 39/2 подъезд	6	0.048	0.048	1981	4.502652	0.222091	0.0001198	0.0000007	0.0000032
4	ул. Тимирязева,4	ТК-13	ТК-14	24	0.089	0.089	1981	6.229746	0.16052	0.0001198	0.0000029	0.0000177
4	ул. Тимирязева,4	ТК-13	Тимирязева, 39/3 подъезд	9	0.048	0.048	1981	4.502222	0.222113	0.0001198	0.0000011	0.0000048
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	ТК-13	22	0.089	0.089	1981	6.229746	0.16052	0.0001198	0.0000026	0.0000163
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	Тимирязева, 39/4 подъезд	5	0.102	0.102	1981	6.841649	0.146164	0.0001198	0.0000006	0.0000041
4	ул. Тимирязева,4	ТК-10	ТК-12	68	0.159	0.159	1981	9.53308	0.104898	0.0001198	0.0000081	0.0000769
4	ул. Тимирязева,4	ТК-9	ТК-10	13	0.219	0.219	1981	12.568932	0.079561	0.0001198	0.0000016	0.0000194
4	ул. Тимирязева,4	ТК-17	Тимирязева, 41	11	0.057	0.057	1981	4.864533	0.20557	0.0001198	0.0000013	0.0000063
4	ул. Тимирязева,4	ТК-17	Тимирязева, 43	8	0.057	0.057	1981	4.864533	0.20557	0.0001198	0.0000001	0.0000046
4	ул. Тимирязева,4	ТК-16	ТК-17	37	0.076	0.076	1981	5.664856	0.176527	0.0001198	0.0000044	0.0000249
4	ул. Тимирязева,4	ТК-16	Тимирязева, 45	11	0.057	0.057	1981	4.865941	0.20551	0.0001198	0.0000013	0.0000063
4	ул. Тимирязева,4	ТК-9	ТК-16	32	0.089	0.089	1981	6.240557	0.160242	0.0001198	0.0000038	0.0000237
4	ул. Тимирязева,4	ТК-8	ТК-9	110	0.219	0.219	1981	12.568932	0.079561	0.0001198	0.0000132	0.0001639
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	ТК-8	77	0.219	0.219	1981	12.568932	0.079561	0.0001198	0.0000092	0.0001148
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 27/2 подъезд	6	0.048	0.048	1981	4.502652	0.222091	0.0001198	0.0000007	0.0000032
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 27/3 подъезд	6	0.048	0.048	1981	4.502652	0.222091	0.0001198	0.0000007	0.0000032
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	22	0.108	0.108	1981	7.101285	0.14082	0.0001198	0.0000026	0.0000185
4	ул. Тимирязева,4	ТК-39	узел	34	0.108	0.108	1981	7.101285	0.14082	0.0001198	0.0000041	0.0000286
4	ул. Тимирязева,4	ТК-39	Тимирязева, 27/4 подъезд	7	0.057	0.057	1981	4.866644	0.20548	0.0001198	0.0000008	0.0000004
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 27/5 подъезд	3	0.048	0.048	1981	4.499789	0.222233	0.0001198	0.0000004	0.0000016
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 27/6 подъезд	23	0.048	0.048	1981	4.499789	0.222233	0.0001198	0.0000028	0.0000123
4	ул. Тимирязева,4	ТК-39	узел	29	0.076	0.076	1981	5.666844	0.176465	0.0001198	0.0000035	0.0000195
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	ТК-39	25	0.159	0.159	1981	9.525248	0.104984	0.0001198	0.0000003	0.0000282
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 33/3 подъезд	4	0.057	0.057	1981	4.863302	0.205622	0.0001198	0.0000005	0.0000023

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 33/2 подъезд	5	0.057	0.057	1981	4.866996	0.205466	0.0001198	0.0000006	0.0000029
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 33/4 подъезд	22	0.057	0.057	1981	4.863302	0.205622	0.0001198	0.0000026	0.0000127
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	18	0.059	0.089	1981	4.947191	0.202135	0.0001198	0.0000022	0.0000106
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	16	0.102	0.102	1981	6.837758	0.146247	0.0001198	0.0000019	0.000013
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	узел	16	0.159	0.159	1981	9.525248	0.104984	0.0001198	0.0000019	0.0000181
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	ТК-7	63	0.159	0.159	1981	9.525248	0.104984	0.0001198	0.0000075	0.0000712
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 35/1 подъезд	15	0.102	0.102	1981	6.827856	0.146459	0.0001198	0.0000018	0.0000121
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 35/2 подъезд	1	0.102	0.102	1981	6.827856	0.146459	0.0001198	0.0000001	0.0000008
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	16	0.102	0.102	1981	6.827856	0.146459	0.0001198	0.0000019	0.000013
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 35/3 подъезд	1	0.102	0.102	1981	6.827856	0.146459	0.0001198	0.0000001	0.0000008
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	узел	11	0.102	0.102	1981	6.827856	0.146459	0.0001198	0.0000013	0.0000089
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	Тимирязева, 35/4 подъезд	17	0.048	0.048	1981	4.501077	0.222169	0.0001198	0.000002	0.0000091
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	ТК-6	35	0.159	0.159	1981	9.525248	0.104984	0.0001198	0.0000042	0.0000395
4	ул. Тимирязева,4	ЦТП Крупской, 15	узел	1	0.273	0.273	1981	15.663011	0.063845	0.0001198	0.0000001	0.0000019
4	ул. Тимирязева,4	узел	ЦТП Крупской, 15	4	0.159	0.159	1981	9.603571	0.104128	0.0001198	0.0000005	0.0000046
4	ул. Тимирязева,4	ТК-3	узел	27	0.377	0.377	1981	21.098563	0.047397	0.0001198	0.0000032	0.0000675
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	ТК-3	309	0.377	0.377	1981	21.098563	0.047397	0.0001198	0.000037	0.000773
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	Тимирязева, 10	32	0.042	0.042	1981	4.264054	0.234519	0.0001198	0.0000038	0.0000162
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-2	67	0.377	0.377	1981	21.098563	0.047397	0.0001198	0.000008	0.0001676
4	ул. Тимирязева,4	ТК-25	ТК-26	39	0.048	0.048	1981	4.497785	0.222332	0.0001198	0.0000047	0.0000208
4	ул. Тимирязева,4	ТК-26	Савельева, 2/3	1	0.048	0.048	1981	4.497785	0.222332	0.0001198	0.0000001	0.0000005
4	ул. Тимирязева,4	ТК-25	узел	39	0.076	0.076	1981	5.66436	0.176542	0.0001198	0.0000047	0.0000262
4	ул. Тимирязева,4	узел	Савельева, 2/2	5	0.089	0.089	1981	6.236953	0.160335	0.0001198	0.0000006	0.0000037
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-28	39	0.089	0.089	1981	6.236953	0.160335	0.0001198	0.0000047	0.0000288
4	ул. Тимирязева,4	ТК-28	Савельева, 2/1 подъезд	15	0.057	0.057	1981	4.865237	0.20554	0.0001198	0.0000018	0.0000087
4	ул. Тимирязева,4	ТК-3	ТК-10	61	0.159	0.159	1981	9.524645	0.104991	0.0001198	0.0000073	0.0000689
4	ул. Тимирязева,4	ТК-10	Крупской, 22	13	0.076	0.073	1981	5.670819	0.176341	0.0001198	0.0000016	0.0000087
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	88.16	0.089	0.089	1981	6.223693	0.160676	0.0001198	0.0000106	0.0000651
4	ул. Тимирязева,4	узел	Крупской, 50/1	16.52	0.057	0.057	1981	4.857013	0.205888	0.0001198	0.000002	0.0000095
4	ул. Тимирязева,4	узел	Крупской, 50/2	45.23	0.057	0.057	1981	4.857013	0.205888	0.0001198	0.0000054	0.000026
4	ул. Тимирязева,4	ТК-22	Крупской, 20/1	40	0.057	0.057	1981	4.860839	0.205726	0.0001198	0.0000048	0.0000231
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-38	320.47	0.219	0.219	1981	12.356097	0.080932	0.0001198	0.0000384	0.0004695
4	ул. Тимирязева,4	узел	Мицко, 8	14.08	0.057	0.057	1981	4.865399	0.205533	0.0001198	0.0000017	0.0000081
4	ул. Тимирязева,4	ТК-36	ТК-35	17	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.000002	0.0000142

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ТК-35	Тимирязева, 25/4 подъезд	6	0.048	0.048	1981	4.502652	0.222091	0.0001198	0.0000007	0.0000032
4	ул. Тимирязева,4	ТК-35	ТК-34	30	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.0000036	0.0000251
4	ул. Тимирязева,4	ТК-34	Тимирязева, 25/5 подъезд	7	0.048	0.048	1981	4.502508	0.222098	0.0001198	0.0000008	0.0000037
4	ул. Тимирязева,4	ТК-34	ТК-33	30	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.0000036	0.0000251
4	ул. Тимирязева,4	ТК-33	ТК-32	22	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.0000026	0.0000184
4	ул. Тимирязева,4	ТК-32	ТК-31	18	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.0000022	0.0000151
4	ул. Тимирязева,4	ТК-31	Тимирязева, 29/3	4	0.048	0.048	1981	4.502938	0.222077	0.0001198	0.0000005	0.0000021
4	ул. Тимирязева,4	ТК-32	Тимирязева, 29/2	7	0.048	0.048	1981	4.502508	0.222098	0.0001198	0.0000008	0.0000037
4	ул. Тимирязева,4	ТК-33	Тимирязева, 29/1	4	0.089	0.089	1981	6.248965	0.160027	0.0001198	0.0000005	0.0000003
4	ул. Тимирязева,4	ТК-37	Тимирязева, 25/1 подъезд	11	0.048	0.048	1981	4.501936	0.222127	0.0001198	0.0000013	0.0000059
4	ул. Тимирязева,4	ТК-36	Тимирязева, 25/3 подъезд	14.29	0.057	0.057	1981	4.865362	0.205535	0.0001198	0.0000017	0.0000082
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	21.78	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000026	0.0000316
4	ул. Тимирязева,4	узел	Санаторный въезд, 8/1	11.03	0.089	0.089	1981	6.246854	0.160081	0.0001198	0.0000013	0.0000082
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	120.99	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000145	0.0001754
4	ул. Тимирязева,4	узел	Санаторный въезд, 8/2	34.64	0.089	0.089	1981	6.239764	0.160262	0.0001198	0.0000041	0.0000256
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	54.74	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000066	0.0000793
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	63.78	0.219	0.219	1981	12.223629	0.081809	0.0001198	0.0000076	0.0000924
4	ул. Тимирязева,4	узел	Санаторный въезд, 4а/1	13.38	0.089	0.089	1981	6.246148	0.160099	0.0001198	0.0000016	0.0000099
4	ул. Тимирязева,4	узел	Санаторный въезд, 4а/2	17.12	0.089	0.089	1981	6.245025	0.160127	0.0001198	0.0000021	0.0000127
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 37/3	12.99	0.048	0.048	1981	4.497718	0.222335	0.0001198	0.0000016	0.0000069
4	ул. Тимирязева,4	узел	Тимирязева, 37/4	27.48	0.048	0.048	1981	4.497718	0.222335	0.0001198	0.0000033	0.0000147
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-41	18.9	0.108	0.108	1981	7.07443	0.141354	0.0001198	0.0000023	0.0000159
4	ул. Тимирязева,4	узел	Савельева, 3/3	19.33	0.057	0.057	1981	4.864475	0.205572	0.0001198	0.0000023	0.0000111
4	ул. Тимирязева,4	узел	Григорьева, 44/1	43.25	0.076	0.076	1981	5.660074	0.176676	0.0001198	0.0000052	0.000029
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-22	41.1	0.159	0.159	1981	9.460119	0.105707	0.0001198	0.0000049	0.0000461
4	ул. Тимирязева,4	узел	Григорьева, 46/2	15.25	0.089	0.089	1981	6.245587	0.160113	0.0001198	0.0000018	0.0000113
4	ул. Тимирязева,4	ТК-20	Халтурина пер.27	53.7	0.048	0.048	1981	4.49382	0.222528	0.0001198	0.0000064	0.0000286
4	ул. Тимирязева,4	узел	Халтурина, 17а	16.99	0.089	0.089	1981	6.192988	0.161473	0.0001198	0.0000002	0.0000125
4	ул. Тимирязева,4	узел	Халтурина, 17	40.16	0.089	0.089	1981	6.192988	0.161473	0.0001198	0.0000048	0.0000295
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	Халтурина, 19/2	23.27	0.127	0.127	1981	7.95973	0.125632	0.0001198	0.0000028	0.0000022
4	ул. Тимирязева,4	ТК-29	Халтурина, 19/4	19.54	0.089	0.089	1981	6.236791	0.160339	0.0001198	0.0000023	0.0000145
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	Халтурина, 28/2	39.38	0.108	0.108	1981	7.096596	0.140913	0.0001198	0.0000047	0.0000331
4	ул. Тимирязева,4	ТК-36	Тимирязева, 25/2 подъезд	24	0.048	0.048	1981	4.500075	0.222219	0.0001198	0.0000029	0.0000128
4	ул. Тимирязева,4	ТК-37	ТК-36	48	0.108	0.108	1981	7.059999	0.141643	0.0001198	0.0000057	0.0000402
4	ул. Тимирязева,4	ТК-38	ТК-37	31	0.159	0.159	1981	9.590316	0.104272	0.0001198	0.0000037	0.0000353



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ЦТП - 11 микр.	узел	120.1	0.219	0.219	1981	12.356097	0.080932	0.0001198	0.0000144	0.000176
4	ул. Тимирязева,4	узел	ЦТП - 11 микр.	152.37	0.219	0.219	1981	12.574559	0.079526	0.0001198	0.0000182	0.0002272
4	ул. Тимирязева,4	ул. Тимирязева,4	узел	41.27	0.219	0.219	1981	12.574559	0.079526	0.0001198	0.0000049	0.0000615
4	ул. Тимирязева,4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	65	0.426	0.426	1981	24.635131	0.040592	0.0001198	0.0000078	0.0001899
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-5	51	0.273	0.273	1981	15.663011	0.063845	0.0001198	0.0000061	0.0000947
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-18	176	0.159	0.159	1981	9.490906	0.105364	0.0001198	0.0000211	0.0001981
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-1	53	0.219	0.219	1981	12.293787	0.081342	0.0001198	0.0000063	0.0000773
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	10	0.159	0.159	1981	9.490906	0.105364	0.0001198	0.0000012	0.0000113
4	ул. Тимирязева,4	ТК-9	Красных партизан, 5	5	0.057	0.057	1981	4.866996	0.205466	0.0001198	0.0000006	0.0000029
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	ТК-13	84	0.089	0.089	1981	6.192988	0.161473	0.0001198	0.0000101	0.0000617
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	Халтурина, 19/1	11	0.127	0.127	1981	7.95973	0.125632	0.0001198	0.0000013	0.0000104
4	ул. Тимирязева,4	ТК-10	ТК-12	51	0.127	0.127	1981	7.95973	0.125632	0.0001198	0.0000061	0.0000481
4	ул. Тимирязева,4	ТК-29	Халтурина, 33	25	0.089	0.089	1981	6.236791	0.160339	0.0001198	0.0000003	0.0000185
4	ул. Тимирязева,4	ТК-11	ТК-29	37	0.127	0.127	1981	7.95973	0.125632	0.0001198	0.0000044	0.0000349
4	ул. Тимирязева,4	ТК-12	ТК-13	246	0.159	0.159	1981	9.449937	0.105821	0.0001198	0.0000295	0.0002756
4	ул. Тимирязева,4	ТК-13	узел	9	0.159	0.159	1981	9.449937	0.105821	0.0001198	0.0000011	0.0000101
4	ул. Тимирязева,4	узел	Богдановича, 8	5.72	0.057	0.057	1981	4.86687	0.205471	0.0001198	0.0000007	0.0000033
4	ул. Тимирязева,4	узел	узел	9	0.159	0.159	1981	9.449937	0.105821	0.0001198	0.0000011	0.0000101
4	ул. Тимирязева,4	узел	Богдановича, 2	42.47	0.057	0.057	1981	4.860405	0.205744	0.0001198	0.0000051	0.0000245
4	ул. Тимирязева,4	ТК-11	Халтурина, 19/3	20	0.089	0.089	1981	6.24416	0.16015	0.0001198	0.0000024	0.0000148
4	ул. Тимирязева,4	ТК-10	ТК-11	22.24	0.127	0.127	1981	7.95973	0.125632	0.0001198	0.0000027	0.000021
4	ул. Тимирязева,4	ТК-9	ТК-10	130	0.219	0.219	1981	12.581318	0.079483	0.0001198	0.0000156	0.0001939
4	ул. Тимирязева,4	узел	Чернова, 13	1	0.102	0.102	1981	6.833868	0.14633	0.0001198	0.0000001	0.0000008
4	ул. Тимирязева,4	узел	Чернова, 11	25	0.089	0.089	1981	6.242659	0.160188	0.0001198	0.0000003	0.0000185
4	ул. Тимирязева,4	ТК-9	узел	26	0.102	0.102	1981	6.833868	0.14633	0.0001198	0.0000031	0.0000211
4	ул. Тимирязева,4	ЦТП ул. Красных партизан,5	ТК-1	1	0.219	0.219	1981	12.737912	0.078506	0.0001198	0.0000001	0.0000015
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-2	13	0.108	0.108	1981	7.117572	0.140497	0.0001198	0.0000016	0.000011
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	Фурманова, 6	15	0.089	0.089	1981	6.245662	0.160111	0.0001198	0.0000018	0.0000111
4	ул. Тимирязева,4	ТК-2	ТК-3	236	0.076	0.076	1981	5.615414	0.178081	0.0001198	0.0000283	0.0001571
4	ул. Тимирязева,4	ТК-3	Кирова, 125	1	0.06	0.06	1981	4.991823	0.200328	0.0001198	0.0000001	0.0000006
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	ТК-4	24	0.133	0.133	1981	8.283436	0.120723	0.0001198	0.0000029	0.0000236
4	ул. Тимирязева,4	ТК-4	ТК-5	46	0.133	0.133	1981	8.283436	0.120723	0.0001198	0.0000055	0.0000452
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	ТК-6	16	0.102	0.102	1981	6.824319	0.146535	0.0001198	0.0000019	0.0000129
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	ТК-7	38	0.102	0.102	1981	6.824319	0.146535	0.0001198	0.0000046	0.0000307
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	Красных партизан, 3	27	0.076	0.076	1981	5.667341	0.17645	0.0001198	0.0000032	0.0000181
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	Фурманова, 2	7	0.089	0.089	1981	6.248064	0.16005	0.0001198	0.0000008	0.0000052
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	Фурманова, 4/3	11	0.057	0.057	1981	4.865941	0.20551	0.0001198	0.0000013	0.0000063

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	Фурманова, 4/2	6	0.057	0.057	1981	4.86682	0.205473	0.0001198	0.0000007	0.0000035
4	ул. Тимирязева,4	ТК-4	Фурманова, 4/1	6	0.089	0.089	1981	6.248364	0.160042	0.0001198	0.0000007	0.0000044
4	ул. Тимирязева,4	ТК-8	ТК-9	32	0.219	0.219	1981	12.581318	0.079483	0.0001198	0.0000038	0.0000477
4	ул. Тимирязева,4	ТК-8	Чернова, 15	7	0.089	0.089	1981	6.248064	0.16005	0.0001198	0.0000008	0.0000052
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	ТК-8	24	0.219	0.219	1981	12.581318	0.079483	0.0001198	0.0000029	0.0000358
4	ул. Тимирязева,4	ТК-20	Халтурина пер.23	4	0.089	0.089	1981	6.242959	0.16018	0.0001198	0.0000005	0.0000003
4	ул. Тимирязева,4	ТК-20	Халтурина пер.25	14	0.048	0.048	1981	4.49382	0.222528	0.0001198	0.0000017	0.0000075
4	ул. Тимирязева,4	ТК-19	ТК-20	16	0.089	0.089	1981	6.242959	0.16018	0.0001198	0.0000019	0.0000118
4	ул. Тимирязева,4	ТК-19	Халтурина пер.20	4	0.089	0.089	1981	6.242959	0.16018	0.0001198	0.0000005	0.0000003
4	ул. Тимирязева,4	ТК-17	ТК-19	46	0.108	0.108	1981	7.098634	0.140872	0.0001198	0.0000055	0.0000387
4	ул. Тимирязева,4	ТК-18	Халтурина, 35	14	0.089	0.089	1981	6.24356	0.160165	0.0001198	0.0000017	0.0000104
4	ул. Тимирязева,4	ТК-17	ТК-18	8	0.089	0.089	1981	6.24356	0.160165	0.0001198	0.0000001	0.0000059
4	ул. Тимирязева,4	ТК-16	ТК-17	17	0.108	0.108	1981	7.098634	0.140872	0.0001198	0.0000002	0.0000143
4	ул. Тимирязева,4	ТК-16	Халтурина пер.22	22	0.089	0.089	1981	6.24356	0.160165	0.0001198	0.0000026	0.0000163
4	ул. Тимирязева,4	ТК-15	ТК-16	77	0.133	0.133	1981	8.209521	0.12181	0.0001198	0.0000092	0.0000075
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	ТК-15	30	0.133	0.133	1981	8.209521	0.12181	0.0001198	0.0000036	0.0000292
4	ул. Тимирязева,4	ТК-1	узел	138	0.273	0.273	1981	15.498195	0.064524	0.0001198	0.0000165	0.0002536
4	ул. Тимирязева,4	ТК-3	узел	42	0.057	0.057	1981	4.860487	0.205741	0.0001198	0.0000005	0.0000242
4	ул. Тимирязева,4	узел	Григорьева, 44/2	13	0.076	0.076	1981	5.660074	0.176676	0.0001198	0.0000016	0.0000087
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-5	57	0.273	0.273	1981	15.498195	0.064524	0.0001198	0.0000068	0.0001047
4	ул. Тимирязева,4	ТК-5	ЦТП ул. Чернова, 30	17	0.325	0.325	1981	18.643097	0.053639	0.0001198	0.0000002	0.0000376
4	ул. Тимирязева,4	ЦТП ул. Чернова, 30	ТК-6	1	0.325	0.325	1981	18.66725	0.05357	0.0001198	0.0000001	0.0000022
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	узел	42	0.133	0.133	1981	8.293648	0.120574	0.0001198	0.0000005	0.0000413
4	ул. Тимирязева,4	узел	ТК-4	2	0.102	0.102	1981	6.840234	0.146194	0.0001198	0.0000002	0.0000016
4	ул. Тимирязева,4	ТК-4	Григорьева, 42	7	0.102	0.102	1981	6.840234	0.146194	0.0001198	0.0000008	0.0000057
4	ул. Тимирязева,4	ТК-6	ТК-7	25	0.325	0.325	1981	18.66725	0.05357	0.0001198	0.0000003	0.0000553
4	ул. Тимирязева,4	ТК-7	ТК-14	115	0.133	0.133	1981	8.209521	0.12181	0.0001198	0.0000138	0.0001119
4	ул. Тимирязева,4	ТК-14	Халтурина, 28/1	29	0.108	0.108	1981	7.096596	0.140913	0.0001198	0.0000035	0.0000244
5	ул. Изобильная,7	ТК-13	Кривошты, 27	12	0.076	0.076	1980	5.671068	0.176334	0.0001525	0.0000018	0.0000103
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-13	10	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000015	0.0000143
5	ул. Изобильная,7	ТК-9	ТК-12	10	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000015	0.0000143
5	ул. Изобильная,7	ТК-10	Кривошты, 16	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0001525	0.0000023	0.0000111
5	ул. Изобильная,7	ТК-11	Кривошты, 16	15	0.057	0.057	1980	4.863654	0.205607	0.0001525	0.0000023	0.0000111
5	ул. Изобильная,7	ТК-11	Кривошты, 16	9	0.057	0.057	1980	4.863654	0.205607	0.0001525	0.0000014	0.0000066
5	ул. Изобильная,7	ТК-10	ТК-11	28	0.089	0.089	1980	6.231548	0.160474	0.0001525	0.0000043	0.0000265
5	ул. Изобильная,7	ТК-9	ТК-10	25	0.089	0.089	1980	6.231548	0.160474	0.0001525	0.0000038	0.0000237
5	ул. Изобильная,7	ТК-9	Кривошты, 25	9	0.089	0.089	1980	6.231548	0.160474	0.0001525	0.0000014	0.0000085
5	ул. Изобильная,7	ТК-8	ТК-9	60	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000092	0.0000857
5	ул. Изобильная,7	ТК-8	Кривошты, 21	9	0.089	0.089	1980	6.247463	0.160065	0.0001525	0.0000014	0.0000085
5	ул. Изобильная,7	ТК-7	ТК-8	40	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000061	0.0000571
5	ул. Изобильная,7	ТК-7	Кривошты, 14	25	0.1	0.1	1980	6.742475	0.148313	0.0001525	0.0000038	0.0000256

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
5	ул. Изобильная,7	ТК-5	ТК-7	30	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000046	0.0000429
5	ул. Изобильная,7	ТК-6	Кривошты, 13	16	0.089	0.089	1980	6.245361	0.160119	0.0001525	0.0000024	0.0000152
5	ул. Изобильная,7	ТК-6	Кривошты, 17	20	0.076	0.076	1980	5.66908	0.176395	0.0001525	0.0000031	0.0000172
5	ул. Изобильная,7	ТК-5	ТК-6	25	0.1	0.1	1980	6.742475	0.148313	0.0001525	0.0000038	0.0000256
5	ул. Изобильная,7	ТК-4	ТК-5	97	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000148	0.0001386
5	ул. Изобильная,7	ТК-3	ТК-4	24	0.168	0.168	1980	10.050935	0.099493	0.0001525	0.0000037	0.0000366
5	ул. Изобильная,7	ТК-3	Кривошты, 7	10	0.089	0.089	1980	6.247163	0.160073	0.0001525	0.0000015	0.0000095
5	ул. Изобильная,7	ТК-2	ТК-3	45	0.219	0.219	1980	12.594588	0.079399	0.0001525	0.0000069	0.0000861
5	ул. Изобильная,7	ТК-2	Кривошты, 3	27.87	0.089	0.089	1980	6.234965	0.160386	0.0001525	0.0000043	0.0000264
5	ул. Изобильная,7	ТК-2	Кривошты, 9	22.75	0.089	0.089	1980	6.234965	0.160386	0.0001525	0.0000035	0.0000215
5	ул. Изобильная,7	ТК-1	ТК-2	48	0.219	0.219	1980	12.594588	0.079399	0.0001525	0.0000073	0.0000918
5	ул. Изобильная,7	ТК-1	Кривошты, 5	11	0.089	0.089	1980	6.246863	0.16008	0.0001525	0.0000017	0.0000104
5	ул. Изобильная,7	ул. Изобильная,7	ТК-1	78	0.219	0.219	1980	12.594588	0.079399	0.0001525	0.0000119	0.0001492
5	ул. Изобильная,7	ТК-14	Кривошты, 19	34	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0001525	0.0000052	0.0000291
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-14	51.32	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0001525	0.0000078	0.0000439
5	ул. Изобильная,7	узел	Кривошты, 15	8.99	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0001525	0.0000014	0.0000077
5	ул. Изобильная,7	узел	узел	40	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0001525	0.0000061	0.0000342
5	ул. Изобильная,7	узел	Кривошты, 11	12.04	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0001525	0.0000018	0.0000103
5	ул. Изобильная,7	ул. Изобильная,7	узел	78	0.168	0.168	1980	10.016178	0.099838	0.0001525	0.0000119	0.0001186
5	ул. Изобильная,7	ТК-4	узел	12.51	0.1	0.1	1980	6.721577	0.148775	0.0001525	0.0000019	0.0000128
5	ул. Изобильная,7	узел	Узел	57.43	0.089	0.089	1980	6.141633	0.162823	0.0001525	0.0000088	0.0000536
5	ул. Изобильная,7	Узел	узел	304	0.089	0.089	1980	6.141633	0.162823	0.0001525	0.0000464	0.0002835
5	ул. Изобильная,7	узел	узел	24	0.1	0.1	1980	6.716918	0.148878	0.0001525	0.0000037	0.0000245
5	ул. Изобильная,7	узел	Кривошты, 20	2	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0001525	0.0000003	0.0000017
5	ул. Изобильная,7	узел	Кривошты, 18	2	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0001525	0.0000003	0.0000017
5	ул. Изобильная,7	узел	узел	38	0.1	0.1	1980	6.721577	0.148775	0.0001525	0.0000058	0.0000388
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-4а	30	0.1	0.1	1980	6.721577	0.148775	0.0001525	0.0000046	0.0000306
5	ул. Изобильная,7	ТК-4а	Кривошты, 10	5	0.1	0.1	1980	6.721577	0.148775	0.0001525	0.0000008	0.0000051
5	ул. Изобильная,7	ул. Изобильная,7	узел	50	0.159	0.159	1980	9.486743	0.10541	0.0001525	0.0000076	0.000072
5	ул. Изобильная,7	ТК-15	Кривошты, 1	25.89	0.089	0.089	1980	6.242392	0.160195	0.0001525	0.0000039	0.0000245
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-15	10	0.159	0.159	1980	9.486743	0.10541	0.0001525	0.0000015	0.0000144
5	ул. Изобильная,7	узел	узел	29	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000044	0.0000245
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-25	146.8	0.1	0.1	1980	6.70041	0.149245	0.0001525	0.0000224	0.0001494
5	ул. Изобильная,7	ТК-25	узел	19.13	0.089	0.089	1980	6.240572	0.160242	0.0001525	0.0000029	0.0000181
5	ул. Изобильная,7	узел	Кривошты, 4	12.82	0.089	0.089	1980	6.240572	0.160242	0.0001525	0.0000002	0.0000121
5	ул. Изобильная,7	узел	ТК-31	32.91	0.1	0.1	1980	6.717512	0.148865	0.0001525	0.0000005	0.0000336
5	ул. Изобильная,7	ТК-31	узел	64.37	0.1	0.1	1980	6.717512	0.148865	0.0001525	0.0000098	0.0000657
5	ул. Изобильная,7	узел	Вергасова, 3	17.81	0.089	0.089	1980	6.229053	0.160538	0.0001525	0.0000027	0.0000168
5	ул. Изобильная,7	узел	Вергасова, 1	52.5	0.089	0.089	1980	6.229053	0.160538	0.0001525	0.0000008	0.0000497

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
5	ул. Изобильная, 7	ТК-31	Спендиарова, 3	71.04	0.089	0.089	1980	6.228834	0.160544	0.0001525	0.0000108	0.0000672
5	ул. Изобильная, 7	ТК-15	ТК-16	85	0.219	0.219	1980	12.575125	0.079522	0.0001525	0.000013	0.0001623
5	ул. Изобильная, 7	ТК-16а	ТК-16б	40	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0001525	0.0000061	0.0000408
5	ул. Изобильная, 7	ТК-16б	Кривошты, 6	10	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0001525	0.0000015	0.0000102
5	ул. Изобильная, 7	ТК-16а	Кривошты, 2	12.56	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0001525	0.0000019	0.0000128
5	ул. Изобильная, 7	ТК-16	ТК-17	90	0.219	0.219	1980	12.575125	0.079522	0.0001525	0.0000137	0.0001719
5	ул. Изобильная, 7	ТК-18	узел	240	0.1	0.1	1980	6.660076	0.150148	0.0001525	0.0000366	0.0002427
5	ул. Изобильная, 7	узел	Киевская, 88	23.59	0.1	0.1	1980	6.660076	0.150148	0.0001525	0.0000036	0.0000239
5	ул. Изобильная, 7	узел	узел	57.64	0.076	0.076	1980	5.648158	0.177049	0.0001525	0.0000088	0.0000494
5	ул. Изобильная, 7	узел	Киевская, 86	10.94	0.1	0.1	1980	6.74733	0.148207	0.0001525	0.0000017	0.0000112
5	ул. Изобильная, 7	ТК-17	ТК-18	10	0.219	0.219	1980	12.575125	0.079522	0.0001525	0.0000015	0.0000191
5	ул. Изобильная, 7	ТК-16	ТК-16а	27	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0001525	0.0000041	0.0000276
5	ул. Изобильная, 7	узел	узел	15	0.1	0.1	1980	6.716918	0.148878	0.0001525	0.0000023	0.0000153
5	ул. Изобильная, 7	узел	узел	60	0.1	0.1	1980	6.716918	0.148878	0.0001525	0.0000092	0.0000612
5	ул. Изобильная, 7	ТК-12	узел	90	0.159	0.159	1980	9.405956	0.106316	0.0001525	0.0000137	0.0001286
5	ул. Изобильная, 7	ТК-30	Спендиарова, 8	27.82	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000042	0.0000235
5	ул. Изобильная, 7	ТК-29	ТК-30	66.62	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000102	0.0000563
5	ул. Изобильная, 7	ТК-29	Спендиарова, 4	13.94	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000021	0.0000118
5	ул. Изобильная, 7	ТК-28	ТК-29	40.47	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000062	0.0000342
5	ул. Изобильная, 7	узел	ТК-28	279.63	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0001525	0.0000426	0.0002361
5	ул. Изобильная, 7	ТК-23	Киевская, 11/2	20	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0001525	0.0000031	0.0000203
5	ул. Изобильная, 7	ул. Изобильная, 7	Изобильная, 3	142.91	0.159	0.159	1980	9.486743	0.10541	0.0001525	0.0000218	0.0002059
5	ул. Изобильная, 7	узел	узел	46.57	0.076	0.076	1980	5.648158	0.177049	0.0001525	0.0000071	0.0000399
5	ул. Изобильная, 7	узел	Макаренко, 8/2	89.2	0.057	0.057	1980	4.851304	0.20613	0.0001525	0.0000136	0.0000657
5	ул. Изобильная, 7	узел	Макаренко, 8/1	5	0.057	0.057	1980	4.851304	0.20613	0.0001525	0.0000008	0.0000037
5	ул. Изобильная, 7	ТК-18	ТК-19	8	0.219	0.219	1980	12.575125	0.079522	0.0001525	0.0000012	0.0000153
5	ул. Изобильная, 7	ТК-19	Киевская, 13	25.91	0.089	0.089	1980	6.233977	0.160411	0.0001525	0.000004	0.0000245
5	ул. Изобильная, 7	ТК-19	ТК-20	28	0.089	0.089	1980	6.233977	0.160411	0.0001525	0.0000043	0.0000265
5	ул. Изобильная, 7	ТК-20	Спендиарова, 6	30	0.076	0.076	1980	5.666596	0.176473	0.0001525	0.0000046	0.0000258
5	ул. Изобильная, 7	ТК-19	ТК-21	80	0.133	0.133	1980	8.278574	0.120794	0.0001525	0.0000122	0.0001006
5	ул. Изобильная, 7	ТК-21	ТК-22	33	0.114	0.114	1980	7.391358	0.135293	0.0001525	0.000005	0.000037
5	ул. Изобильная, 7	ТК-22	Киевская, 7	20	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0001525	0.0000031	0.0000203
5	ул. Изобильная, 7	ТК-22	ТК-23	38	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0001525	0.0000058	0.0000385
5	ул. Изобильная, 7	ТК-23	Киевская, 11/1	92.71	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0001525	0.0000141	0.000094
5	ул. Изобильная, 7	ТК-23	Киевская, 9	42.61	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0001525	0.0000065	0.0000432
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-10	ТК-12	30	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000059	0.0000544
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейная, 5	27.99	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000055	0.0000339
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейный пер., 1	25.5	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.000005	0.0000308
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейная, 12	61.48	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000121	0.0000744
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейный пер., 5 кв.4	39.16	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000077	0.0000474
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	7.36	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000015	0.0000089

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откатов, 1/(км*ч)	Поток откатов, 1/ч	Вероятность отката
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	32.01	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000063	0.0000387
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	6.11	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000012	0.0000074
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	ТК-7	4.29	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000008	0.0000052
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-7	Узел	18.77	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000037	0.0000227
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	12.46	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000025	0.0000151
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	11.89	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000023	0.0000144
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	33.29	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000066	0.0000403
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейный пер., 2	40.71	0.089	0.089	1979	6.218321	0.160815	0.0001975	0.000008	0.0000499
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейный пер., 4	44.63	0.089	0.089	1979	6.218321	0.160815	0.0001975	0.0000088	0.0000547
6	ул. Ломоносова, 55	ул. Ломоносова, 55	Узел	20.71	0.089	0.089	1979	6.218321	0.160815	0.0001975	0.0000041	0.0000254
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-11	Грибоедова, 13	5	0.057	0.057	1979	4.866996	0.205466	0.0001975	0.000001	0.0000048
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	ТК-6	57.03	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000113	0.000069
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-12	Украинская, 5/г	19	0.057	0.057	1979	4.864533	0.20557	0.0001975	0.0000038	0.0000182
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-12	ТК-13	83	0.1	0.1	1979	6.68998	0.149477	0.0001975	0.0000164	0.0001094
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-13	ТК-14	13	0.1	0.1	1979	6.68998	0.149477	0.0001975	0.0000026	0.0000171
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-14	Украинская, 5/в	34	0.1	0.1	1979	6.68998	0.149477	0.0001975	0.0000067	0.0000448
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-14	ТК-15	47	0.1	0.1	1979	6.68998	0.149477	0.0001975	0.0000093	0.0000619
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-15	Украинская, 5/б	5	0.057	0.057	1979	4.862246	0.205666	0.0001975	0.000001	0.0000048
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-15	ТК-16	23	0.057	0.057	1979	4.862246	0.205666	0.0001975	0.0000045	0.000022
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-16	Украинская, 5/а	4	0.057	0.057	1979	4.862246	0.205666	0.0001975	0.0000008	0.0000038
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-13	Узел	51	0.089	0.089	1979	6.234851	0.160389	0.0001975	0.0000101	0.0000626
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Украинская, 7	7.55	0.057	0.057	1979	4.864087	0.205588	0.0001975	0.0000015	0.0000072
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Украинская, 7	13.99	0.057	0.057	1979	4.864087	0.205588	0.0001975	0.0000028	0.0000134
6	ул. Ломоносова, 55	ул. Ломоносова, 55	ТК-1	11	0.1	0.1	1979	6.740748	0.148351	0.0001975	0.0000022	0.0000146
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-1	ТК-2	19	0.1	0.1	1979	6.740748	0.148351	0.0001975	0.0000038	0.0000252
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-2	Бирюкова, 36	14	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000028	0.000017
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-2	ТК-3	82	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000162	0.0000997
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-3	ТК-5	35	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000069	0.0000425
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-5	Грибоедова, 5/1	5	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.000001	0.0000061
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-5	Грибоедова, 5/2	52	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000103	0.0000632
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-3	ТК-4	27	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000053	0.0000328
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-4	Грибоедова, 1	9	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000018	0.0000109
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-4	Грибоедова, 3	39	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.0001975	0.0000077	0.0000474
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-1	Узел	24.74	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.0001975	0.0000049	0.0000299
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Узел	10.32	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.0001975	0.000002	0.0000099
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-6	Узел	14.41	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.0001975	0.0000028	0.0000138
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейная, 25	42.48	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.0001975	0.0000084	0.0000406
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	Музейная, 20	19.43	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.0001975	0.0000038	0.0000186

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откатов, 1/(км*ч)	Поток откатов, 1/ч	Вероятность отката
6	ул. Ломоносова, 55	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	400	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.000079	0.0007258
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	ТК-7	9.19	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000018	0.0000167
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-7	Грибоедова, 7	6	0.057	0.057	1979	4.86682	0.205473	0.0001975	0.0000012	0.0000058
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	ТК-17А	103	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000203	0.0001869
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17А	Грибоедова, 4/б	24	0.057	0.057	1979	4.861367	0.205703	0.0001975	0.0000047	0.0000023
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17А	Грибоедова, 4/а	13	0.057	0.057	1979	4.861367	0.205703	0.0001975	0.0000026	0.0000124
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17А	ТК-18	23	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000045	0.0000417
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-18	Украинская, 1	4	0.089	0.089	1979	6.248965	0.160027	0.0001975	0.0000008	0.0000049
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-18	ТК-19	48	0.1	0.1	1979	6.734531	0.148488	0.0001975	0.0000095	0.0000637
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-19	Украинская, 3	33	0.076	0.076	1979	5.66585	0.176496	0.0001975	0.0000065	0.0000368
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-7	ТК-8	37	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000073	0.0000671
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-8	Грибоедова, 9	4	0.057	0.057	1979	4.867172	0.205458	0.0001975	0.0000008	0.0000038
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-8	ТК-9	24	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000047	0.0000435
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-9	Грибоедова, 11	4	0.057	0.057	1979	4.867172	0.205458	0.0001975	0.0000008	0.0000038
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-9	ТК-10	31	0.159	0.159	1979	9.213047	0.108542	0.0001975	0.0000061	0.0000562
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-10	ТК-11	13	0.1	0.1	1979	6.746619	0.148222	0.0001975	0.0000026	0.0000173
7	ул. Советская, 4	ТК-6	Садовая, 4	27.39	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000054	0.0000304
7	ул. Советская, 4	ТК-5	ТК-6	13.05	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000026	0.0000145
7	ул. Советская, 4	ТК-3	ТК-5	28.08	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000055	0.0000312
7	ул. Советская, 4	ул. Советская, 4	ТК-3	80.53	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000159	0.0000894
7	ул. Советская, 4	ТК-1	К. Маркса, 22	1	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000002	0.0000011
7	ул. Советская, 4	ул. Советская, 4	ТК-1	10	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000002	0.0000111
7	ул. Советская, 4	ТК-3	Садовая, 8	43.77	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.0001975	0.0000086	0.0000486
8	ул. Чкалова, 11	ул. Чкалова, 11	Нижняя зона	1	0.35	0.35	1980	20.171318	0.049575	0.0001525	0.0000002	0.0000031
8	ул. Чкалова, 11	узел	Орлиная, 3	18.18	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0001525	0.0000028	0.000001
8	ул. Чкалова, 11	узел	Жадановского, 2	6.65	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0001525	0.0000001	0.0000037
8	ул. Чкалова, 11	ТК-29	узел	15	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0001525	0.0000023	0.0000083
8	ул. Чкалова, 11	ТК-29	ТК-30	29	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.0000044	0.0000549
8	ул. Чкалова, 11	ТК-30	ТК-31	96	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.0000146	0.0001818
8	ул. Чкалова, 11	узел	Найденова, 31/2	35.29	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0001525	0.0000054	0.0000303
8	ул. Чкалова, 11	узел	Найденова, 31/1	18.6	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0001525	0.0000028	0.000016
8	ул. Чкалова, 11	ТК-30	узел	22.46	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0001525	0.0000034	0.0000193
8	ул. Чкалова, 11	ТК-26	ТК-29	98	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.0000149	0.0001856
8	ул. Чкалова, 11	кот ул. Чкалова, 11	ТК-26	8.2	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.0000013	0.0000155
8	ул. Чкалова, 11	ТК-28	Жадановского, 3	14	0.089	0.089	1980	6.221939	0.160722	0.0001525	0.0000021	0.0000132
8	ул. Чкалова, 11	ТК-28	Жадановского, 1	18	0.076	0.076	1980	5.669577	0.17638	0.0001525	0.0000027	0.0000155
8	ул. Чкалова, 11	ТК-27	ТК-28	71	0.089	0.089	1980	6.221939	0.160722	0.0001525	0.0000108	0.0000671

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откازов, 1/(км*ч)	Поток откازов, 1/ч	Вероятность откaza
8	ул. Чкалова, 11	кот ул. Чкалова, 11	ТК-27	9	0.089	0.089	1980	6.221939	0.160722	0.0001525	0.0000014	0.0000085
8	ул. Чкалова, 11	узел	узел	5.67	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000009	0.0000061
8	ул. Чкалова, 11	узел	ТК-12	46.38	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000071	0.0000495
8	ул. Чкалова, 11	ТК-11	узел	6.24	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000001	0.0000067
8	ул. Чкалова, 11	ТК-10	ТК-11	129.92	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000198	0.0001387
8	ул. Чкалова, 11	ТК-13	Дарсановский въезд, 6/1,2	31	0.06	0.06	1980	4.986211	0.200553	0.0001525	0.0000047	0.0000235
8	ул. Чкалова, 11	ТК-12	ТК-13	13	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000002	0.0000139
8	ул. Чкалова, 11	ТК-12	Дарсановский въезд, 6/1,2	9	0.06	0.06	1980	4.990327	0.200388	0.0001525	0.0000014	0.0000068
8	ул. Чкалова, 11	узел	ТК-10	41	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0001525	0.0000063	0.0000438
8	ул. Чкалова, 11	узел	Черкасова, 5	3	0.089	0.089	1980	6.249265	0.160019	0.0001525	0.0000005	0.0000028
8	ул. Чкалова, 11	ТК-15	Рабочая, 19	2	0.133	0.133	1980	8.250855	0.1212	0.0001525	0.0000003	0.0000025
8	ул. Чкалова, 11	ТК-14	ТК-15	22	0.133	0.133	1980	8.250855	0.1212	0.0001525	0.0000034	0.0000276
8	ул. Чкалова, 11	ТК-14	Рабочая, 21	18	0.089	0.089	1980	6.244761	0.160134	0.0001525	0.0000027	0.0000171
8	ул. Чкалова, 11	ТК-8	ТК-14	46	0.133	0.133	1980	8.250855	0.1212	0.0001525	0.0000007	0.0000576
8	ул. Чкалова, 11	ТК-8	узел	17	0.127	0.127	1980	8.018394	0.124713	0.0001525	0.0000026	0.0000207
8	ул. Чкалова, 11	ТК-7	ТК-8	67	0.133	0.133	1980	8.250855	0.1212	0.0001525	0.0000102	0.0000839
8	ул. Чкалова, 11	ТК-7	Черкасова, 3	5	0.127	0.127	1980	8.023915	0.124627	0.0001525	0.0000008	0.0000061
8	ул. Чкалова, 11	ТК-6	ТК-7	39	0.159	0.159	1980	9.554769	0.10466	0.0001525	0.0000059	0.0000566
8	ул. Чкалова, 11	ТК-5	ТК-6	51	0.159	0.159	1980	9.554769	0.10466	0.0001525	0.0000078	0.0000074
8	ул. Чкалова, 11	ТК-5	Рабочая, 24	31	0.108	0.108	1980	7.110755	0.140632	0.0001525	0.0000047	0.0000335
8	ул. Чкалова, 11	ТК-4	ТК-5	53	0.273	0.273	1980	15.338242	0.065197	0.0001525	0.0000081	0.0001234
8	ул. Чкалова, 11	ТК-3	ТК-4	152	0.273	0.273	1980	15.338242	0.065197	0.0001525	0.0000232	0.000354
8	ул. Чкалова, 11	ТК-55	ТК-3	56	0.273	0.273	1980	15.338242	0.065197	0.0001525	0.0000085	0.0001304
8	ул. Чкалова, 11	узел	Чкалова, 3	26.91	0.048	0.048	1980	4.498207	0.222311	0.0001525	0.0000041	0.0000184
8	ул. Чкалова, 11	ТК-55	узел	10.14	0.048	0.048	1980	4.498207	0.222311	0.0001525	0.0000015	0.0000069
8	ул. Чкалова, 11	ТК-2	ТК-55	56	0.273	0.273	1980	15.338242	0.065197	0.0001525	0.0000085	0.0001304
8	ул. Чкалова, 11	кот ул. Чкалова, 11	ТК-2	16.78	0.273	0.273	1980	15.338242	0.065197	0.0001525	0.0000026	0.0000391
8	ул. Чкалова, 11	узел	Ореховая, 30	7.91	0.05	0.05	1980	4.582197	0.218236	0.0001525	0.0000012	0.0000055
8	ул. Чкалова, 11	ТК-22	узел	67	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000102	0.0000939
8	ул. Чкалова, 11	ТК-22	Ореховая, 32	7.69	0.089	0.089	1980	6.247857	0.160055	0.0001525	0.0000012	0.0000073
8	ул. Чкалова, 11	ТК-21	ТК-22	53	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000081	0.0000743
8	ул. Чкалова, 11	ТК-21	Ореховая, 32	4	0.034	0.034	1980	3.964003	0.25227	0.0001525	0.0000006	0.0000024
8	ул. Чкалова, 11	ТК-56	ТК-21	42.78	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000065	0.00006
8	ул. Чкалова, 11	ТК-53	Ударников, 12	10	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0001525	0.0000015	0.0000074
8	ул. Чкалова, 11	узел	Ударников, 10	11	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0001525	0.0000017	0.0000081
8	ул. Чкалова, 11	ТК-53	узел	31.43	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0001525	0.0000048	0.0000232
8	ул. Чкалова, 11	ТК-55	Рабочая, 33	16.46	0.057	0.057	1980	4.861481	0.205699	0.0001525	0.0000025	0.0000122
8	ул. Чкалова, 11	ТК-55	Рабочая, 35	19.89	0.057	0.057	1980	4.861481	0.205699	0.0001525	0.0000003	0.0000147

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
8	ул. Чкалова, 11	ТК-53	ТК-55	21.05	0.089	0.089	1980	6.230879	0.160491	0.0001525	0.0000032	0.0000199
8	ул. Чкалова, 11	ТК-56	ТК-53	43.18	0.089	0.089	1980	6.230879	0.160491	0.0001525	0.0000066	0.0000409
8	ул. Чкалова, 11	ТК-20	ТК-56	225	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000343	0.0003154
8	ул. Чкалова, 11	ТК-19	ТК-20	145	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000221	0.0002033
8	ул. Чкалова, 11	узел	ТК-19	33	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.000005	0.0000463
8	ул. Чкалова, 11	ТК-18	узел	50	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000076	0.0000701
8	ул. Чкалова, 11	Нижняя зона	кот ул. Чкалова, 11	10	0.159	0.159	1980	9.602968	0.104134	0.0001525	0.0000015	0.0000146
8	ул. Чкалова, 11	ул. Чкалова, 11	ТК-18	10	0.159	0.159	1980	9.231971	0.108319	0.0001525	0.0000015	0.000014
9	ул. Найденова, 8	ТК-43	ТК-31	58	0.325	0.325	1984	18.488231	0.054088	0.0000635	0.0000037	0.0000678
9	ул. Найденова, 8		ТК-49	39	0.219	0.219	1984	12.687483	0.078818	0.0000635	0.0000025	0.0000313
9	ул. Найденова, 8	узел	Найденова, 8/3	54	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0000635	0.0000034	0.000024
9	ул. Найденова, 8	узел	Найденова, 8/1,2	16.55	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0000635	0.0000011	0.0000074
9	ул. Найденова, 8	ТК-44	ТК-43	29	0.325	0.325	1984	18.488231	0.054088	0.0000635	0.0000018	0.0000339
9	ул. Найденова, 8	ТК-50	узел	95	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0000635	0.000006	0.0000423
9	ул. Найденова, 8	ТК-50	Найденова, 10	7	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0000635	0.0000004	0.0000031
9	ул. Найденова, 8	ТК-49	ТК-50	50	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0000635	0.0000032	0.0000222
9	ул. Найденова, 8	ТК-49	Найденова, 12	7	0.089	0.089	1984	6.248064	0.16005	0.0000635	0.0000004	0.0000028
9	ул. Найденова, 8	ул. Найденова, 8		1	0.219	0.219	1984	12.687483	0.078818	0.0000635	0.0000001	0.0000008
9	ул. Найденова, 8	ТК-51	Найденова, 16/2	25	0.089	0.089	1984	6.227945	0.160567	0.0000635	0.0000016	0.0000098
9	ул. Найденова, 8	ТК-51	Найденова, 16/1	5	0.057	0.057	1984	4.866996	0.205466	0.0000635	0.0000003	0.0000015
9	ул. Найденова, 8	ТК-48	ТК-51	49	0.089	0.089	1984	6.227945	0.160567	0.0000635	0.0000031	0.0000193
9	ул. Найденова, 8	ул. Найденова, 8	ТК-48	8	0.219	0.219	1984	12.687483	0.078818	0.0000635	0.0000005	0.0000064
9	ул. Найденова, 8	ТК-48	ТК-47	18	0.219	0.219	1984	12.687483	0.078818	0.0000635	0.0000011	0.0000144
9	ул. Найденова, 8	ТК-47	ТК-46	37	0.325	0.325	1984	18.488231	0.054088	0.0000635	0.0000023	0.0000432
9	ул. Найденова, 8	ТК-46	Найденова, 17	3	0.06	0.06	1984	4.991449	0.200343	0.0000635	0.0000002	0.0000009
9	ул. Найденова, 8	ТК-46	ТК-45	13	0.325	0.325	1984	18.488231	0.054088	0.0000635	0.0000008	0.0000152
9	ул. Найденова, 8	ТК-45	ТК-44	15	0.325	0.325	1984	18.488231	0.054088	0.0000635	0.0000001	0.0000175
9	ул. Найденова, 8	ТК-33	ЮБШ, 32	12	0.108	0.108	1980	7.104315	0.14076	0.0001525	0.0000018	0.0000129
9	ул. Найденова, 9	ТК-32	ТК-33	36	0.108	0.108	1980	7.104315	0.14076	0.0001525	0.0000055	0.0000388
9	ул. Найденова, 10	узел	Найденова, 31/3	6.79	0.076	0.076	1980	5.666399	0.176479	0.0001525	0.000001	0.0000058
9	ул. Найденова, 11	ТК-42	Мисхорская, 4/2	30	0.076	0.076	1980	5.663117	0.176581	0.0001525	0.0000046	0.0000258
9	ул. Найденова, 12	ТК-41	Мисхорская, 4/1	14	0.076	0.076	1980	5.670571	0.176349	0.0001525	0.0000021	0.0000121
9	ул. Найденова, 13	ТК-41	Мисхорская, 6/1	14	0.089	0.089	1980	6.245962	0.160103	0.0001525	0.0000021	0.0000133
9	ул. Найденова, 14	ТК-42	Мисхорская, 6/2	14	0.076	0.076	1980	5.663117	0.176581	0.0001525	0.0000021	0.000012
9	ул. Найденова, 15	ТК-41	ТК-42	52	0.108	0.108	1980	7.1028	0.14079	0.0001525	0.0000079	0.0000561
9	ул. Найденова, 16	ТК-40	ТК-41	87	0.127	0.127	1980	7.942481	0.125905	0.0001525	0.0000133	0.0001049
9	ул. Найденова, 17	ТК-36	ТК-40	61	0.127	0.127	1980	7.942481	0.125905	0.0001525	0.0000093	0.0000736
9	ул. Найденова, 18	ТК-39	Мисхорская, 2/1	35	0.076	0.076	1980	5.665353	0.176511	0.0001525	0.0000053	0.0000301
9	ул. Найденова, 19	ТК-38	ТК-39	59	0.108	0.108	1980	7.09068	0.14103	0.0001525	0.000009	0.0000635
9	ул. Найденова, 20	ТК-38	Мисхорская, 1/2	3	0.089	0.089	1980	6.249265	0.160019	0.0001525	0.0000005	0.0000028



Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откازов, 1/(км*ч)	Поток откازов, 1/ч	Вероятность откaza
9	ул. Найденова, 21	ТК-37	ТК-38	25	0.108	0.108	1980	7.09068	0.14103	0.0001525	0.0000038	0.0000269
9	ул. Найденова, 22	ТК-37	Мисхорская, 2/2	8	0.089	0.089	1980	6.247764	0.160057	0.0001525	0.0000012	0.0000076
9	ул. Найденова, 23	ТК-36	ТК-37	34	0.127	0.127	1980	7.942481	0.125905	0.0001525	0.0000052	0.000041
9	ул. Найденова, 24	ТК-36	Мисхорская, 1/1	32	0.076	0.076	1980	5.666099	0.176488	0.0001525	0.0000049	0.0000275
9	ул. Найденова, 25	узел	ТК-36	59	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.000009	0.0001117
9	ул. Найденова, 26	ТК-31	узел	21.98	0.219	0.219	1980	12.469685	0.080194	0.0001525	0.0000034	0.0000416
9	ул. Найденова, 27	ТК-31	ТК-32	80	0.159	0.159	1980	9.560794	0.104594	0.0001525	0.0000122	0.0001161
9	ул. Найденова, 28	узел	Найденова, 31/3	24	0.076	0.076	1980	5.666399	0.176479	0.0001525	0.0000037	0.0000207
9	ул. Найденова, 29	ТК-31	узел	21	0.108	0.108	1980	7.114542	0.140557	0.0001525	0.0000032	0.0000227
10	ул. Блюхера, 40	ТК-3		5.44	0.07	0.07	2000	5.413321	0.184729	0.0000114	0.0000001	0.0000003
10	ул. Блюхера, 40	ТК-2	ТК-3	150	0.159	0.159	2000	9.497534	0.10529	0.0000114	0.0000017	0.0000162
10	ул. Блюхера, 40	ТК-3	ТК-4	30	0.159	0.159	2000	9.497534	0.10529	0.0000114	0.0000003	0.0000032
10	ул. Блюхера, 40	ТК-5		5.44	0.07	0.07	2000	5.413321	0.184729	0.0000114	0.0000001	0.0000003
10	ул. Блюхера, 40	ТК-4	ТК-5	35	0.133	0.133	2000	8.283436	0.120723	0.0000114	0.0000004	0.0000033
10	ул. Блюхера, 40	ТК-8		9.68	0.08	0.08	2000	5.846807	0.171034	0.0000114	0.0000001	0.0000006
10	ул. Блюхера, 40	ТК-7		9.68	0.08	0.08	2000	5.846807	0.171034	0.0000114	0.0000001	0.0000006
10	ул. Блюхера, 40	ТК-5	ТК-6	35	0.133	0.133	2000	8.283436	0.120723	0.0000114	0.0000004	0.0000033
10	ул. Блюхера, 40	ул. Блюхера, 40	ТК-2	5	0.159	0.159	2000	9.497534	0.10529	0.0000114	0.0000001	0.0000005
10	ул. Блюхера, 40	ул. Блюхера, 40		34.48	0.125	0.125	2000	7.914168	0.126356	0.0000114	0.0000004	0.0000031
10	ул. Блюхера, 40	ТК-7	ТК-8	23	0.089	0.089	2000	6.243259	0.160173	0.0000114	0.0000003	0.0000016
10	ул. Блюхера, 40	ТК-6	ТК-7	64	0.108	0.108	2000	7.098255	0.14088	0.0000114	0.0000007	0.0000052
10	ул. Блюхера, 40	ТК-6		5.44	0.05	0.05	2000	4.582568	0.218218	0.0000114	0.0000001	0.0000003
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-4	ТК-13	64	0.05	0.05	1986	4.571288	0.218757	0.0000446	0.0000029	0.000013
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-13	40 лет Октября, 1	16.48	0.05	0.05	1986	4.571288	0.218757	0.0000446	0.0000007	0.0000034
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-4	ТК-5	82	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000037	0.0000444
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-5	Мира, 2	3	0.089	0.089	1986	6.249265	0.160019	0.0000446	0.0000001	0.0000008
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-5	узел	66	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000029	0.0000357
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	Мира, 4	12.32	0.05	0.05	1986	4.581534	0.218268	0.0000446	0.0000005	0.0000025
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	узел	35	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000016	0.0000189
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	Мира, 6	12.6	0.05	0.05	1986	4.55489	0.219544	0.0000446	0.0000006	0.0000026
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	Мира, 8	143.79	0.05	0.05	1986	4.55489	0.219544	0.0000446	0.0000064	0.0000292

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	узел	33.17	0.05	0.05	1986	4.55489	0.219544	0.0000446	0.0000015	0.0000067
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	ТК-6	30	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000013	0.0000162
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-6	ТК-7	12	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000005	0.0000065
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-7	ТК-8	29	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000013	0.0000157
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-8	узел	31.73	0.159	0.159	1986	9.494834	0.10532	0.0000446	0.0000014	0.0000134
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	узел	46.93	0.159	0.159	1986	9.494834	0.10532	0.0000446	0.0000021	0.0000198
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	40 лет Октября, 5	6.73	0.05	0.05	1986	4.567758	0.218926	0.0000446	0.0000003	0.0000014
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	40 лет Октября, 3	97.23	0.05	0.05	1986	4.567758	0.218926	0.0000446	0.0000043	0.0000198
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	ТК-11	73.82	0.159	0.159	1986	9.494834	0.10532	0.0000446	0.0000033	0.0000312
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-11	40 лет Октября, 11/1	17.13	0.05	0.05	1986	4.580811	0.218302	0.0000446	0.0000008	0.0000035
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-11	ТК-12	37	0.159	0.159	1986	9.494834	0.10532	0.0000446	0.0000016	0.0000156
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-12	40 лет Октября, 11/2	11.28	0.05	0.05	1986	4.58169	0.21826	0.0000446	0.0000005	0.0000023
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-8	ТК-9	75	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000033	0.0000406
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-9	Мира, 11/1	10	0.05	0.05	1986	4.581882	0.218251	0.0000446	0.0000004	0.000002
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-9	ТК-10	32	0.159	0.159	1986	9.589713	0.104278	0.0000446	0.0000014	0.0000137
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-10	Мира, 11/2,3,4	13.97	0.057	0.057	1986	4.865418	0.205532	0.0000446	0.0000006	0.000003
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-10	ТК-3	23	0.05	0.05	1986	4.574407	0.218608	0.0000446	0.000001	0.0000047
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-3	ТК-4	14	0.05	0.05	1986	4.574407	0.218608	0.0000446	0.0000006	0.0000029
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-3	Мира, 11/2,3,4	7.3	0.05	0.05	1986	4.574407	0.218608	0.0000446	0.0000003	0.0000015
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-10		163	0.133	0.133	1986	8.22604	0.121565	0.0000446	0.0000073	0.0000597
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-4	Мира, 11/2,3,4	15.43	0.05	0.05	1986	4.574407	0.218608	0.0000446	0.0000007	0.0000031

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
12	ул.Севастопольское шоссе,1		узел	25.03	0.133	0.133	1986	8.305305	0.120405	0.0000446	0.0000011	0.0000093
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	пер. Парусный, 4	61.81	0.05	0.05	1986	4.570486	0.218795	0.0000446	0.0000028	0.0000126
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-1	5	0.273	0.273	1986	15.717181	0.063625	0.0000446	0.0000002	0.0000035
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-1	ТК-2	46	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000002	0.0000249
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-2	ТК-3	56	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000025	0.0000303
12	ул.Севастопольское шоссе,1	ТК-3	ТК-4	234	0.219	0.219	1986	12.157541	0.082253	0.0000446	0.0000104	0.0001267
12	ул.Севастопольское шоссе,1	узел	пер. Парусный, 3	24	0.05	0.05	1986	4.570486	0.218795	0.0000446	0.0000011	0.0000049
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-43	ТК-44	48	0.089	0.089	1990	6.231548	0.160474	0.0000253	0.0000012	0.0000076
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-44	Тамарлы, 1	4	0.089	0.089	1990	6.231548	0.160474	0.0000253	0.0000001	0.0000006
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-39	узел	78	0.089	0.089	1990	6.22344	0.160683	0.0000253	0.0000002	0.0000123
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	узел	Тамарлы, 15	11	0.089	0.089	1990	6.22344	0.160683	0.0000253	0.0000003	0.0000017
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	узел	Тамарлы, 13	20	0.076	0.076	1990	5.66908	0.176395	0.0000253	0.0000005	0.0000029
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	узел	ТК-45	90.27	0.219	0.219	1990	12.619856	0.07924	0.0000253	0.0000023	0.0000288
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-45	ТК-48	34.17	0.219	0.219	1990	12.619856	0.07924	0.0000253	0.0000009	0.0000109
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-48	Тамарлы, 6/24	18.18	0.089	0.089	1990	6.244707	0.160136	0.0000253	0.0000005	0.0000029
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	ТК-25	узел	12	0.1	0.1	1990	6.746964	0.148215	0.0000253	0.0000003	0.0000002

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Школьная (Тамарлы), 22/17	10	0.089	0.089	1990	6.247163	0.160073	0.0000253	0.0000003	0.0000016
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-18	Риекская, 20	10	0.057	0.057	1990	4.866117	0.205503	0.0000253	0.0000003	0.0000012
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Субхи, 5/1	12.02	0.1	0.1	1990	6.740313	0.148361	0.0000253	0.0000003	0.0000002
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Субхи, 5/2	19.24	0.1	0.1	1990	6.740313	0.148361	0.0000253	0.0000005	0.0000033
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-43	Тамарлы, 5	10	0.089	0.089	1990	6.231548	0.160474	0.0000253	0.0000003	0.0000016
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-42	ТК-43	36	0.1	0.1	1990	6.738676	0.148397	0.0000253	0.0000009	0.0000061
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-41	ТК-42	23	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000006	0.0000072
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-41	Тамарлы, 3	21	0.089	0.089	1990	6.24386	0.160157	0.0000253	0.0000005	0.0000033
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-40	ТК-41	11	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000003	0.0000034
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-39	ТК-40	24	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000006	0.0000075
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-25	ТК-39	17	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000004	0.0000053
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-29	узел	17	0.128	0.128	1990	8.066677	0.123967	0.0000253	0.0000004	0.0000035
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-28	ТК-29	38	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.0000001	0.0000075
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-31	ТК-32	15	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.0000004	0.0000003

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-30	ТК-31	49	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.0000012	0.0000097
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-28	ТК-30	39	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.000001	0.0000077
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-27	ТК-28	75	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000019	0.0000235
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-27	22.3	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000006	0.000007
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Субхи, 8 кв.2	15	0.057	0.057	1990	4.865237	0.20554	0.0000253	0.0000004	0.0000018
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	узел	27.84	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000007	0.0000087
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Фруктовая, 6	25	0.057	0.057	1990	4.863478	0.205614	0.0000253	0.0000006	0.0000031
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-25	ТК-26	16	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000004	0.000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-24	ТК-25	84	0.273	0.273	1990	15.591552	0.064137	0.0000253	0.0000021	0.0000331
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-23	ТК-24	30	0.273	0.273	1990	15.591552	0.064137	0.0000253	0.0000008	0.0000118
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-22	ТК-23	8	0.125	0.125	1990	7.926121	0.126165	0.0000253	0.0000002	0.0000016
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-22	Школьная, 19	17	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.0000253	0.0000004	0.0000035
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-22	Школьная, 21/2	15	0.076	0.076	1990	5.670322	0.176357	0.0000253	0.0000004	0.0000022
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-21	ТК-22	68	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.0000253	0.0000017	0.0000142

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	Школьная, 23/1	39.33	0.089	0.089	1990	6.238356	0.160299	0.0000253	0.000001	0.0000062
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-21	Школьная, 23/1,2	24	0.089	0.089	1990	6.242959	0.16018	0.0000253	0.0000006	0.0000038
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-20	ТК-21	68	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.0000253	0.0000017	0.0000142
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-20	Школьная, 21/1	10	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.0000253	0.0000003	0.0000021
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-20	18	0.219	0.219	1990	12.619856	0.07924	0.0000253	0.0000005	0.0000057
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-35	Субхи, 5/3	2	0.057	0.057	1990	4.867524	0.205443	0.0000253	0.0000001	0.0000002
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-33	ТК-35	28	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.0000007	0.0000056
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-34	Риекская, 2/1	2	0.076	0.076	1990	5.667838	0.176434	0.0000253	0.0000001	0.0000003
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-34	Риекская, 2/2	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.0000253	0.0000003	0.0000014
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-33	ТК-34	23	0.076	0.076	1990	5.667838	0.176434	0.0000253	0.0000006	0.0000033
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-32	ТК-33	8	0.125	0.125	1990	7.849835	0.127391	0.0000253	0.0000002	0.0000016
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-32	94	0.1	0.1	1990	6.703097	0.149185	0.0000253	0.0000024	0.0000159
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Риекская, 5	4.04	0.057	0.057	1990	4.867165	0.205458	0.0000253	0.0000001	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-36	узел	15	0.1	0.1	1990	6.703097	0.149185	0.0000253	0.0000004	0.0000025

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-36	18	0.1	0.1	1990	6.703097	0.149185	0.0000253	0.0000005	0.0000031
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-38	Риекская, 9	26.53	0.057	0.057	1990	4.85494	0.205976	0.0000253	0.0000007	0.0000033
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-16	Севастопольское ш., 21/1	19.97	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.0000253	0.0000005	0.0000025
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-16	Севастопольское ш., 21/2	7.95	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.0000253	0.0000002	0.000001
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-16	28.34	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.0000253	0.0000007	0.0000035
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-15	Севастопольское ш., 21/3	12.53	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.0000253	0.0000003	0.0000015
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-15	9.42	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.0000253	0.0000002	0.0000012
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-14	узел	21.17	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000005	0.0000033
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-14	Горького, 1	46.41	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000012	0.0000072
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-13	ТК-14	93.03	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000024	0.0000145
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-13	Горького, 2	39.7	0.057	0.057	1990	4.857307	0.205875	0.0000253	0.000001	0.0000049
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-13	Горького, 4	20.38	0.057	0.057	1990	4.857307	0.205875	0.0000253	0.0000005	0.0000025
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-13	32.15	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000008	0.000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-11	узел	54.07	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000014	0.0000084

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-11	15.02	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.0000253	0.0000004	0.0000023
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-9	Горького, 14	209.97	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.0000253	0.0000053	0.0000353
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-9	Риекская, 17	15	0.089	0.089	1990	6.245662	0.160111	0.0000253	0.0000004	0.0000024
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-8	ТК-9	38	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.0000253	0.000001	0.0000064
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-7	ТК-8	18	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.0000253	0.0000005	0.000003
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Горького, 10	19.4	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000005	0.0000024
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Горького, 12	8.04	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000002	0.000001
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-12	узел	12.09	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000003	0.0000015
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-12	55.86	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000014	0.0000068
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Риекская, 11	3.92	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000001	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	узел	16.47	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.0000253	0.0000004	0.000002
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-10	узел	28.1	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.0000253	0.0000007	0.0000047
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-7	ТК-10	29.54	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.0000253	0.0000007	0.000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-7	43	0.122	0.122	1990	7.766734	0.128754	0.0000253	0.0000011	0.0000084



Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-38	Риекская, 8	47	0.057	0.057	1990	4.85494	0.205976	0.0000253	0.0000012	0.0000058
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-38	12.02	0.1	0.1	1990	6.703097	0.149185	0.0000253	0.0000003	0.000002
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-6	узел	22.26	0.159	0.159	1990	9.55642	0.104642	0.0000253	0.0000006	0.0000054
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-37	Риекская, 6	3	0.089	0.089	1990	6.249265	0.160019	0.0000253	0.0000001	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-6	ТК-37	25	0.076	0.076	1990	5.667838	0.176434	0.0000253	0.0000006	0.0000036
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-5	ТК-6	65	0.159	0.159	1990	9.55642	0.104642	0.0000253	0.0000016	0.0000157
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-5	Фруктовая, 5	25	0.057	0.057	1990	4.863478	0.205614	0.0000253	0.0000006	0.0000031
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-3	ТК-5	68	0.213	0.213	1990	12.27801	0.081446	0.0000253	0.0000017	0.0000211
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-4	Фруктовая, 1	3	0.1	0.1	1990	6.749036	0.148169	0.0000253	0.0000001	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-3	ТК-4	3	0.1	0.1	1990	6.749036	0.148169	0.0000253	0.0000001	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	ТК-3	90	0.213	0.213	1990	12.27801	0.081446	0.0000253	0.0000023	0.0000279
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	узел	Восточный пер., 8	30	0.048	0.048	1990	4.499216	0.222261	0.0000253	0.0000008	0.0000034
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-2	узел	12	0.213	0.213	1990	12.27801	0.081446	0.0000253	0.0000003	0.0000037
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-19	Риекская, 18	5	0.057	0.057	1990	4.866996	0.205466	0.0000253	0.0000001	0.0000006

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-18	ТК-19	31	0.089	0.089	1990	6.234251	0.160404	0.0000253	0.0000008	0.0000049
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-18	Риекская, 22/1,2	22	0.089	0.089	1990	6.234251	0.160404	0.0000253	0.0000006	0.0000035
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-17	ТК-18	7	0.1	0.1	1990	6.735567	0.148466	0.0000253	0.0000002	0.0000012
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-2	ТК-17	38	0.1	0.1	1990	6.735567	0.148466	0.0000253	0.0000001	0.0000065
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	ТК-2	38	0.273	0.273	1990	15.63535	0.063958	0.0000253	0.0000001	0.000015
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	38	0.273	0.273	1990	15.63535	0.063958	0.0000253	0.0000001	0.000015
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		узел	1	0.325	0.325	1990	18.701349	0.053472	0.0000253	0	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		1	0.325	0.325	1990	18.701349	0.053472	0.0000253	0	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-26	узел	176	0.219	0.219	1990	12.398943	0.080652	0.0000253	0.0000045	0.0000552
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	ТК-13	Родниковая, 18	19	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.0000253	0.0000005	0.0000023
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	ТК-13	Родниковая, 16	14	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.0000253	0.0000004	0.0000017
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	ТК-13	Родниковая, 14/5	13	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.0000253	0.0000003	0.0000016
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	ТК-12	ТК-13	19	0.089	0.089	1990	6.24446	0.160142	0.0000253	0.0000005	0.000003
14	Котельная ул. Маяковского, 11 пгт. Кореиз	ТК-12	Родниковая, 14/4	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.0000253	0.0000003	0.0000014

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-11	ТК-12	1	0.108	0.108	1990	7.103179	0.140782	0.0000253	0	0.0000002
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-11	Родниковая, 14/3	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.0000253	0.0000003	0.0000014
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-10	ТК-11	19	0.108	0.108	1990	7.103179	0.140782	0.0000253	0.0000005	0.0000034
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-10	Родниковая, 14/2	17	0.089	0.089	1990	6.245061	0.160127	0.0000253	0.0000004	0.0000027
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-9	ТК-10	31	0.108	0.108	1990	7.103179	0.140782	0.0000253	0.0000008	0.0000056
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-8	ТК-9	38	0.159	0.159	1990	9.511993	0.10513	0.0000253	0.0000001	0.0000091
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-8	Родниковая, 14/1	9	0.108	0.108	1990	7.119088	0.140467	0.0000253	0.0000002	0.0000016
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-3	ТК-8	57	0.159	0.159	1990	9.511993	0.10513	0.0000253	0.0000014	0.0000137
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-6	Родниковая, 53	63	0.057	0.057	1990	4.856793	0.205897	0.0000253	0.0000016	0.0000077
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-5	ТК-6	45	0.076	0.076	1990	5.662869	0.176589	0.0000253	0.0000011	0.0000064
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-5	Маяковского, 14	65	0.089	0.089	1990	6.230647	0.160497	0.0000253	0.0000016	0.0000102
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-4	ТК-5	5	0.108	0.108	1990	7.114164	0.140565	0.0000253	0.0000001	0.0000009
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-4	Маяковского, 11	17	0.108	0.108	1990	7.114164	0.140565	0.0000253	0.0000004	0.0000031
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-3	ТК-4	20	0.089	0.089	1990	6.24416	0.16015	0.0000253	0.0000005	0.0000032

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-2	ТК-3	24	0.159	0.159	1990	9.511993	0.10513	0.0000253	0.0000006	0.0000058
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-1	ТК-2	27	0.159	0.159	1990	9.511993	0.10513	0.0000253	0.0000007	0.0000065
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-1	15	0.159	0.159	1990	9.511993	0.10513	0.0000253	0.0000004	0.0000036
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-21	Маяковского, 18	72	0.076	0.076	1990	5.656161	0.176798	0.0000253	0.0000018	0.0000103
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-21	Маяковского, 16	10	0.089	0.089	1990	6.247163	0.160073	0.0000253	0.0000003	0.0000016
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-20	ТК-21	50	0.108	0.108	1990	7.081968	0.141204	0.0000253	0.0000013	0.000009
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-20	Маяковского, 17	75	0.089	0.089	1990	6.225242	0.160636	0.0000253	0.0000019	0.0000118
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-20	Маяковского, 12/1	8	0.089	0.089	1990	6.225242	0.160636	0.0000253	0.0000002	0.0000013
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-19	ТК-20	56	0.108	0.108	1990	7.081968	0.141204	0.0000253	0.0000014	0.00001
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-19	Маяковского, 10/3	17.77	0.089	0.089	1990	6.24483	0.160132	0.0000253	0.0000004	0.0000028
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-18	Маяковского, 12/2	19	0.089	0.089	1990	6.24446	0.160142	0.0000253	0.0000005	0.000003
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-18	ТК-19	1	0.108	0.108	1990	7.081968	0.141204	0.0000253	0	0.0000002
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-17	ТК-18	16	0.133	0.133	1990	8.303374	0.120433	0.0000253	0.0000004	0.0000034
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-23	Маяковского, 2	38	0.057	0.057	1990	4.861191	0.205711	0.0000253	0.000001	0.0000047

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-22	ТК-23	13	0.108	0.108	1990	7.115679	0.140535	0.0000253	0.0000003	0.0000023
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-22	Маяковского, 10/2	5	0.108	0.108	1990	7.115679	0.140535	0.0000253	0.0000001	0.0000009
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-17	ТК-22	13	0.133	0.133	1990	8.303374	0.120433	0.0000253	0.0000003	0.0000027
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-17	Маяковского, 10/1	5	0.089	0.089	1990	6.248665	0.160034	0.0000253	0.0000001	0.0000008
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-16	ТК-17	10	0.219	0.219	1990	12.68129	0.078856	0.0000253	0.0000003	0.0000032
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-15	ТК-16	12	0.219	0.219	1990	12.68129	0.078856	0.0000253	0.0000003	0.0000039
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-14	ТК-15	15	0.219	0.219	1990	12.68129	0.078856	0.0000253	0.0000004	0.0000048
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ТК-14	36	0.219	0.219	1990	12.68129	0.078856	0.0000253	0.0000009	0.0000116
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4А	Стахановская,12к4	8	0.042	0.042	1977	4.265152	0.234458	0.0003492	0.0000028	0.0000118
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	ТК-4А	15	0.042	0.042	1977	4.265152	0.234458	0.0003492	0.0000052	0.0000221
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-30	ТК-4	42.69	0.1	0.1	1977	6.68987	0.14948	0.0003492	0.0000149	0.0000985
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-30	Стахановская, 2	12.71	0.048	0.048	1977	4.501691	0.222139	0.0003492	0.0000044	0.0000197
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	ТК-30	134.63	0.1	0.1	1977	6.68987	0.14948	0.0003492	0.000047	0.0003107
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14Б	Винодела Егорова, 4	20.5	0.057	0.057	1977	4.861015	0.205718	0.0003492	0.0000072	0.0000344
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14Б	Винодела Егорова, 2	18.5	0.057	0.057	1977	4.861015	0.205718	0.0003492	0.0000065	0.000031
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14А	ТК-14Б	46.7	0.089	0.089	1977	6.186445	0.161644	0.0003492	0.0000163	0.0000997
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14	ТК-14А	165.5	0.089	0.089	1977	6.186445	0.161644	0.0003492	0.0000578	0.0003532
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14	16 Апреля 1944г., 7	20	0.1	0.1	1977	6.726934	0.148656	0.0003492	0.000007	0.0000464
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-2А	ТК-14	77	0.133	0.133	1977	8.248891	0.121228	0.0003492	0.0000269	0.0002191
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-13	16 Апреля 1944г., 11	4	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.0000014	0.0000086
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-12	Узел	60	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.000021	0.0001285
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-12	16 Апреля 1944г., 9	15.17	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.0000053	0.0000325
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	ТК-12	17.43	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.0000061	0.0000373
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42	Стахановская, 38	24.67	0.057	0.057	1977	4.863536	0.205612	0.0003492	0.0000086	0.0000414
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-41	Стахановская, 21	22.97	0.076	0.076	1977	5.668342	0.176418	0.0003492	0.000008	0.0000449
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-40	ТК-41	54	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.0000189	0.0002343

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откازов, 1/(км*ч)	Поток откازов, 1/ч	Вероятность откaza
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-43	Стахановская, 40к2	41.88	0.057	0.057	1977	4.85896	0.205805	0.0003492	0.0000146	0.0000702
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-43	Стахановская, 40к1	8.8	0.057	0.057	1977	4.85896	0.205805	0.0003492	0.0000031	0.0000148
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42	ТК-43	21	0.1	0.1	1977	6.716227	0.148893	0.0003492	0.0000073	0.0000487
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-33	Стахановская, 46	16	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000056	0.0000268
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-35	ТК-42	40	0.1	0.1	1977	6.716227	0.148893	0.0003492	0.000014	0.0000927
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-40	Стахановская, 19	28	0.1	0.1	1977	6.741439	0.148336	0.0003492	0.0000098	0.0000651
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-35	ТК-40	9	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.0000031	0.000039
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	Стахановская, 11к2	8.35	0.057	0.057	1977	4.866407	0.20549	0.0003492	0.0000029	0.000014
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42	ТК-42а	40	0.1	0.1	1977	6.688944	0.1495	0.0003492	0.000014	0.0000923
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42	Стахановская, 15к1	22.63	0.057	0.057	1977	4.863895	0.205597	0.0003492	0.0000079	0.000038
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-39	ТК-42	100	0.1	0.1	1977	6.688944	0.1495	0.0003492	0.0000349	0.0002308
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-39	Стахановская, 13к2	2	0.057	0.057	1977	4.867524	0.205443	0.0003492	0.0000007	0.0000034
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-38	ТК-39	40	0.1	0.1	1977	6.688944	0.1495	0.0003492	0.000014	0.0000923
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-37	ТК-38	19	0.125	0.125	1977	7.894072	0.126677	0.0003492	0.0000066	0.0000517
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-37	Стахановская, 13к1	14	0.076	0.076	1977	5.670571	0.176349	0.0003492	0.0000049	0.0000274
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-34А	ТК-37	60	0.125	0.125	1977	7.894072	0.126677	0.0003492	0.000021	0.0001634
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-34А	ТК-34	19.14	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.0000067	0.000083
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-36	Стахановская, 17	12	0.076	0.076	1977	5.671068	0.176334	0.0003492	0.0000042	0.0000235
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-35	ТК-36	35.87	0.057	0.057	1977	4.857523	0.205866	0.0003492	0.0000125	0.0000601
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-34	ТК-35	40	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.000014	0.0001735
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-34	Стахановская, 32	12	0.089	0.089	1977	6.246563	0.160088	0.0003492	0.0000042	0.0000259
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-33	ТК-34А	60	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.000021	0.0002603
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЦТП ул.Стахановская, 17	ТК-33	10.3	0.219	0.219	1977	12.57562	0.079519	0.0003492	0.0000036	0.0000447
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-ГПТУ	ЦТП ул.Стахановская, 17	356	0.219	0.219	1977	11.924738	0.083859	0.0003492	0.0001243	0.0014645
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-ГПТУ	16 Апреля 1944г., 19	6.2	0.089	0.089	1977	6.248304	0.160043	0.0003492	0.0000022	0.0000134
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-20	63	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.000022	0.0002629
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-20	47	0.057	0.057	1977	4.856089	0.205927	0.0003492	0.0000164	0.0000787
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-2	ТК-2А	34.04	0.133	0.133	1977	8.248891	0.121228	0.0003492	0.0000119	0.0000969
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-19	16 Апреля 1944г., 4	14	0.089	0.089	1977	6.213387	0.160943	0.0003492	0.0000049	0.00003
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-18	ТК-19	92	0.089	0.089	1977	6.213387	0.160943	0.0003492	0.0000321	0.0001972
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-18	16.48	0.089	0.089	1977	6.213387	0.160943	0.0003492	0.0000058	0.0000353
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	8.78	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000031	0.0000167
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-2	узел	45	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000157	0.0001878
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	ТК-2	32	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000112	0.0001335
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	10.37	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000036	0.0000433
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-33	Стахановская, 44	8	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000028	0.0000134
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-46	ТК-33	18	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000063	0.0000301

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-34	Стахановская, 42	7	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000024	0.0000117
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-46	ТК-34	28	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000098	0.0000468
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-45	ТК-46	32	0.057	0.057	1977	4.848701	0.206241	0.0003492	0.0000112	0.0000535
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	узел	ЦТП ул. 16 Апреля 44г, 2	1	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000003	0.0000042
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	Узел	20	0.057	0.057	1977	4.856089	0.205927	0.0003492	0.000007	0.0000335
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-2А	ТК-4	30	0.133	0.133	1977	8.248891	0.121228	0.0003492	0.0000105	0.0000854
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-20	ТК-ГПТУ	200	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000698	0.0008345
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	Стахановская, 6к2	33.26	0.057	0.057	1977	4.840796	0.206578	0.0003492	0.0000116	0.0000555
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	Стахановская, 6к1	24.03	0.057	0.057	1977	4.863649	0.205607	0.0003492	0.0000084	0.0000403
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	Стахановская, 12к1	27	0.042	0.042	1977	4.264664	0.234485	0.0003492	0.0000094	0.0000397
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	Стахановская, 10	25	0.057	0.057	1977	4.840796	0.206578	0.0003492	0.0000087	0.0000417
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	ТК-6	49.1	0.057	0.057	1977	4.840796	0.206578	0.0003492	0.0000171	0.000082
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-6	Стахановская, 8	18.15	0.057	0.057	1977	4.840796	0.206578	0.0003492	0.0000063	0.0000303
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-21	10.42	0.159	0.159	1977	9.599703	0.10417	0.0003492	0.0000036	0.0000345
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-21	ТК-22	5	0.159	0.159	1977	9.599703	0.10417	0.0003492	0.0000017	0.0000166
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-22	ТК-23	62	0.219	0.219	1977	12.612283	0.079288	0.0003492	0.0000216	0.0002698
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-23	ТК-25	22	0.219	0.219	1977	12.612283	0.079288	0.0003492	0.0000077	0.0000957
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-25	ТК-26	67	0.219	0.219	1977	12.612283	0.079288	0.0003492	0.0000234	0.0002915
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-26	ТК-28	19	0.159	0.159	1977	9.597546	0.104193	0.0003492	0.0000066	0.0000629
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-28	ТК-27	4	0.108	0.108	1977	7.120981	0.14043	0.0003492	0.0000014	0.0000098
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-27	Стахановская, 16	14.01	0.076	0.076	1977	5.653443	0.176883	0.0003492	0.0000049	0.0000273
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-27	Узел	42	0.076	0.076	1977	5.653443	0.176883	0.0003492	0.0000147	0.0000819
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-27	ТК-31	124	0.089	0.089	1977	6.173292	0.161988	0.0003492	0.0000433	0.0002641
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-31	Винодела Егорова, 18к1	21	0.057	0.057	1977	4.864182	0.205584	0.0003492	0.0000073	0.0000352
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-31	ТК-32	94	0.089	0.089	1977	6.173292	0.161988	0.0003492	0.0000328	0.0002002
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-32	Стахановская, 1	2	0.089	0.089	1977	6.173292	0.161988	0.0003492	0.0000007	0.0000043
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-32	Винодела Егорова, 16	36	0.089	0.089	1977	6.173292	0.161988	0.0003492	0.0000126	0.0000767
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-5	254	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000887	0.0004837
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-5	Винодела Егорова, 12	16	0.057	0.057	1977	4.85608	0.205927	0.0003492	0.0000056	0.0000268
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-5	ТК-15	20	0.057	0.057	1977	4.85608	0.205927	0.0003492	0.000007	0.0000335
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-15	ТК-16	7.72	0.057	0.057	1977	4.85608	0.205927	0.0003492	0.0000027	0.0000129
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-16	ТК-17	9.63	0.057	0.057	1977	4.85608	0.205927	0.0003492	0.0000034	0.0000161
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-17	Винодела Егорова, 10	13.7	0.057	0.057	1977	4.85608	0.205927	0.0003492	0.0000048	0.000023
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-5	ТК-6	158	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000552	0.0003009
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-6	Винодела Егорова, 5	20.29	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000071	0.0000386
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-6	ТК-8	16.88	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000059	0.0000358
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-8	ТК-8А	10.97	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000038	0.0000233
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-8А	ЮБШ, 13	29.01	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000101	0.0000616
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-8А	ТК-10	31	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000108	0.0000658
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-10	ТК-11	18	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000063	0.0000382

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/(км*ч)	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-11	ЮБШ, 15	10	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000035	0.0000212
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-6	ТК-7	132	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000461	0.0002514
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-7	ЮБШ, 9	44	0.076	0.076	1977	5.520736	0.181135	0.0003492	0.0000154	0.0000838
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-8	ТК-9	23.11	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000081	0.0000491
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-9	Узел	46.96	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000164	0.0000997
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ЮБШ, 11	12.68	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000044	0.0000269
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ЮБШ, 7	119.87	0.089	0.089	1977	6.154531	0.162482	0.0003492	0.0000419	0.0002545
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	узел	Узел	28.33	0.219	0.219	1977	12.094992	0.082679	0.0003492	0.0000099	0.0001182
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-14	Узел	50	0.1	0.1	1977	6.726934	0.148656	0.0003492	0.0000175	0.000116
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	16 Апреля 1944г., 3	4.63	0.089	0.089	1977	6.242169	0.160201	0.0003492	0.0000016	0.00001
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	16 Апреля 1944г., 1	22	0.089	0.089	1977	6.242169	0.160201	0.0003492	0.0000077	0.0000474
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	ТК-13	27.36	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.0000096	0.0000586
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	16 Апреля 1944г., 9а	9.61	0.089	0.089	1977	6.210057	0.161029	0.0003492	0.0000034	0.0000206
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-35	Стахановская, 34	22.98	0.057	0.057	1977	4.857523	0.205866	0.0003492	0.000008	0.0000385
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42а	Узел	118	0.089	0.089	1977	6.214732	0.160908	0.0003492	0.0000412	0.000253
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42а	Стахановская, 15к2	46.28	0.057	0.057	1977	4.859734	0.205773	0.0003492	0.0000162	0.0000776
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	Стахановская, 18к2	9	0.076	0.076	1977	5.653443	0.176883	0.0003492	0.0000031	0.0000176
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Узел	Стахановская, 18к1	17.93	0.076	0.076	1977	5.653443	0.176883	0.0003492	0.0000063	0.000035
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-18	16 Апреля 1944г., 17а	17.87	0.07	0.07	1977	5.410523	0.184825	0.0003492	0.0000062	0.0000334
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-42	ТК-45	40	0.1	0.1	1977	6.716227	0.148893	0.0003492	0.000014	0.0000927
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4А	Стахановская, 12к3	15	0.057	0.057	1977	4.865237	0.20554	0.0003492	0.0000052	0.0000252
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-4	ТК-3	44.03	0.076	0.076	1977	5.659624	0.17669	0.0003492	0.0000154	0.000086
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-3	Стахановская, 12к2	16	0.057	0.057	1977	4.865061	0.205547	0.0003492	0.0000056	0.0000269
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-3	ТК-1	14.03	0.076	0.076	1977	5.659624	0.17669	0.0003492	0.0000049	0.0000274
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ТК-1	Стахановская, 6к3	28.42	0.057	0.057	1977	4.840796	0.206578	0.0003492	0.0000099	0.0000475
16	пгт.Никита	узел	НБС-ННЦ, д 5/2	20	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0000773	0.0000015	0.0000096
16	пгт.Никита	ТК-24	НБС-ННЦ, д 11	16.15	0.089	0.089	1983	6.245316	0.16012	0.0000773	0.0000012	0.0000078
16	пгт.Никита	ТК-1	НБС-ННЦ, д 6	16.38	0.057	0.057	1983	4.864994	0.20555	0.0000773	0.0000013	0.0000062
16	пгт.Никита	ТК-9	НБС-ННЦ, д 12/А	18.16	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0000773	0.0000014	0.0000068
16	пгт.Никита	ТК-9	НБС-ННЦ, д 13	25.05	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0000773	0.0000019	0.0000094
16	пгт.Никита	узел	Ботаническое, д.-ГП ТД	28.95	0.057	0.057	1983	4.862783	0.205644	0.0000773	0.0000022	0.0000109
16	пгт.Никита	узел	узел	4	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000003	0.0000029
16	пгт.Никита	ТК-11	узел	4	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000003	0.0000029
16	пгт.Никита	ТК-10	ТК-11	4	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000003	0.0000029
16	пгт.Никита	ТК-8	ТК-10	28.96	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000022	0.0000211
16	пгт.Никита	ТК-9	Клуб, Почта	28.54	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0000773	0.0000022	0.0000107
16	пгт.Никита	ТК-9	НБС-ННЦ, д 1	14.36	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0000773	0.0000011	0.0000054
16	пгт.Никита	ТК-8	ТК-9	22	0.076	0.076	1983	5.668583	0.176411	0.0000773	0.0000017	0.0000096
16	пгт.Никита	ТК-7	ТК-8	20	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000015	0.0000146
16	пгт.Никита	ТК-15	НБС-ННЦ, д 12	21.8	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0000773	0.0000017	0.0000105
16	пгт.Никита	ТК-15	НБС-ННЦ, д 13	15.17	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0000773	0.0000012	0.0000073



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
16	пгт.Никита	ТК-16	ТК-15	46	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0000773	0.0000036	0.0000221
16	пгт.Никита	ТК-17	ТК-16	26	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0000773	0.000002	0.0000125
16	пгт.Никита	ТК-34	НБС-ННЦ, д 19	9.02	0.057	0.057	1983	4.846234	0.206346	0.0000773	0.0000007	0.0000034
16	пгт.Никита	ТК-33	ТК-34	20	0.057	0.057	1983	4.846234	0.206346	0.0000773	0.0000015	0.0000075
16	пгт.Никита	ТК-32	ТК-33	24	0.057	0.057	1983	4.846234	0.206346	0.0000773	0.0000019	0.000009
16	пгт.Никита	ТК-31	ТК-32	70	0.057	0.057	1983	4.846234	0.206346	0.0000773	0.0000054	0.0000262
16	пгт.Никита	ТК-30	НБС-ННЦ, д 16	15	0.057	0.057	1983	4.865237	0.20554	0.0000773	0.0000012	0.0000056
16	пгт.Никита	ТК-29	ТК-30	24	0.076	0.076	1983	5.658148	0.176736	0.0000773	0.0000019	0.0000105
16	пгт.Никита	ТК-28	ТК-29	40	0.076	0.076	1983	5.658148	0.176736	0.0000773	0.0000031	0.0000175
16	пгт.Никита	ТК-21	ТК-28	24	0.108	0.108	1983	7.064923	0.141544	0.0000773	0.0000019	0.0000131
16	пгт.Никита	ТК-21	НБС-ННЦ, д 14	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0000773	0.0000008	0.0000048
16	пгт.Никита	узел	ТК-21	84	0.108	0.108	1983	7.064923	0.141544	0.0000773	0.0000065	0.0000458
16	пгт.Никита	узел	узел	32	0.108	0.108	1983	7.064923	0.141544	0.0000773	0.0000025	0.0000175
16	пгт.Никита	ЦТП-1 пгт.Никита	узел	12	0.108	0.108	1983	7.064923	0.141544	0.0000773	0.0000009	0.0000065
16	пгт.Никита	узел	ЦТП-1 пгт.Никита	8	0.108	0.108	1983	6.941444	0.144062	0.0000773	0.0000006	0.0000043
16	пгт.Никита	узел	узел	32	0.108	0.108	1983	6.999017	0.142877	0.0000773	0.0000025	0.0000173
16	пгт.Никита	ТК-24	узел	210	0.108	0.108	1983	6.999017	0.142877	0.0000773	0.0000162	0.0001136
16	пгт.Никита	ТК-23	ТК-24	56	0.108	0.108	1983	6.999017	0.142877	0.0000773	0.0000043	0.0000303
16	пгт.Никита	ТК-23	НБС-ННЦ, д 10	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0000773	0.0000008	0.0000048
16	пгт.Никита	ТК-22	НБС-ННЦ, д 9	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0000773	0.0000008	0.0000048
16	пгт.Никита	ТК-22	ТК-23	20	0.108	0.108	1983	6.999017	0.142877	0.0000773	0.0000015	0.0000108
16	пгт.Никита	ТК-21	ТК-22	16	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000012	0.0000117
16	пгт.Никита	ТК-20	ТК-21	50	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000039	0.0000364
16	пгт.Никита	ТК-19	ТК-20	22	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000017	0.000016
16	пгт.Никита	ТК-19	НБС-ННЦ, д 8	46	0.089	0.089	1983	6.236353	0.16035	0.0000773	0.0000036	0.0000222
16	пгт.Никита	ТК-18	ТК-19	10	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000008	0.0000073
16	пгт.Никита	ТК-17	ТК-18	20	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000015	0.0000146
16	пгт.Никита	ТК-17	НБС-ННЦ, д 7	5	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0000773	0.0000004	0.0000024
16	пгт.Никита	ТК-5	ТК-17	70	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000054	0.000051
16	пгт.Никита	ТК-7	НБС-ННЦ, д 2	6	0.219	0.219	1983	12.735258	0.078522	0.0000773	0.0000005	0.0000059
16	пгт.Никита	ТК-7	НБС-ННЦ, д 3	6	0.219	0.219	1983	12.735258	0.078522	0.0000773	0.0000005	0.0000059
16	пгт.Никита	ТК-6	ТК-7	20	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.0000015	0.0000146
16	пгт.Никита	ТК-6	НБС-ННЦ, д 4	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0000773	0.0000008	0.0000048
16	пгт.Никита	ТК-5	ТК-6	26	0.159	0.159	1983	9.431284	0.10603	0.0000773	0.000002	0.0000189
16	пгт.Никита	ТК-3	ТК-5	6	0.219	0.219	1983	12.648556	0.07906	0.0000773	0.0000005	0.0000059
16	пгт.Никита	узел	НБС-ННЦ, д 5/1	20	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0000773	0.0000015	0.0000096
16	пгт.Никита	ТК-3	узел	24	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0000773	0.0000019	0.0000116
16	пгт.Никита	ТК-2	ТК-3	64	0.219	0.219	1983	12.648556	0.07906	0.0000773	0.0000049	0.0000625
16	пгт.Никита	ТК-1	ТК-2	20	0.219	0.219	1983	12.648556	0.07906	0.0000773	0.0000015	0.0000195
16	пгт.Никита	пгт.Никита	ТК-1	20	0.219	0.219	1983	12.648556	0.07906	0.0000773	0.0000015	0.0000195
16	пгт.Никита	ТК-30	ТК-31	50	0.108	0.108	1983	7.103558	0.140775	0.0000773	0.0000039	0.0000274

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-24	ТК-26	58	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000026	0.0000181
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-22	ТК-24	73	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000033	0.0000227
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-21	ТК-22	23	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000001	0.0000072
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-21	Космонавтов, 10	10	0.032	0.032	1986	3.889699	0.257089	0.0000446	0.0000004	0.0000017
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-21	Космонавтов, 18	76	0.089	0.089	1986	6.227344	0.160582	0.0000446	0.0000034	0.0000211
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-20	ТК-21	14	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000006	0.0000044
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	ТК-20	71	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000032	0.0000221
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-19	Терлецкого, 13	42	0.057	0.057	1986	4.860487	0.205741	0.0000446	0.0000019	0.0000091
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-19	Терлецкого, 13	17	0.076	0.076	1986	5.669826	0.176372	0.0000446	0.0000008	0.0000043
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-19	Терлецкого, 11	20	0.089	0.089	1986	6.24416	0.16015	0.0000446	0.0000009	0.0000056
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	ТК-19	32	0.114	0.114	1986	7.391762	0.135286	0.0000446	0.0000014	0.0000105
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-16	узел	38	0.133	0.133	1986	8.298998	0.120496	0.0000446	0.0000017	0.000014
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-17	Терлецкого, 4	10	0.057	0.057	1986	4.854935	0.205976	0.0000446	0.0000004	0.0000022
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-16	ТК-17	32	0.076	0.076	1986	5.666099	0.176488	0.0000446	0.0000014	0.0000081
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-13	ТК-16	38	0.159	0.159	1986	9.539683	0.104825	0.0000446	0.0000017	0.0000161
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-13	Терлецкого, 7	28	0.089	0.089	1986	6.241758	0.160211	0.0000446	0.0000012	0.0000078
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-33	36	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000016	0.00002
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-15	Терлецкого, 9	4	0.159	0.159	1986	9.604776	0.104115	0.0000446	0.0000002	0.0000017
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-13	ТК-15	3	0.159	0.159	1986	9.604776	0.104115	0.0000446	0.0000001	0.0000013
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-12	ТК-13	64	0.133	0.133	1986	8.286354	0.12068	0.0000446	0.0000029	0.0000236
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-12	ТК-13	8.04	0.159	0.159	1986	9.539683	0.104825	0.0000446	0.0000004	0.0000034

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-11	ТК-12	24	0.159	0.159	1986	9.539683	0.104825	0.0000446	0.0000011	0.0000102
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	Терлецкого, 15	80	0.057	0.057	1986	4.841787	0.206535	0.0000446	0.0000036	0.0000172
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	узел	68.3	0.057	0.057	1986	4.841787	0.206535	0.0000446	0.0000003	0.0000147
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	Терлецкого, 15	57	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0000446	0.0000025	0.0000158
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	Терлецкого, 15	40	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0000446	0.0000018	0.0000111
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	Терлецкого, 15	1	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0000446	0	0.0000003
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	узел	15.89	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0000446	0.0000007	0.0000044
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-10	узел	290	0.133	0.133	1986	8.176454	0.122302	0.0000446	0.0000129	0.0001056
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-10	Космонавтов, 26	17	0.076	0.076	1986	5.669826	0.176372	0.0000446	0.0000008	0.0000043
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	ТК-10	41	0.159	0.159	1986	9.584291	0.104337	0.0000446	0.0000018	0.0000175
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-9	узел	5	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000002	0.0000028
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-9	Космонавтов, 24	8	0.076	0.076	1986	5.672062	0.176303	0.0000446	0.0000004	0.0000002
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-9	Космонавтов, 22	30	0.089	0.089	1986	6.241157	0.160227	0.0000446	0.0000013	0.0000083
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-8	ТК-9	64	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000029	0.0000355
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-26	Космонавтов, 3	4	0.057	0.057	1986	4.867172	0.205458	0.0000446	0.0000002	0.0000009
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-26	Космонавтов, 3	14	0.089	0.089	1986	6.245962	0.160103	0.0000446	0.0000006	0.0000039
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-24	ТК-25	20	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000009	0.0000062
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-25	Космонавтов, 8	5	0.045	0.045	1986	4.384285	0.228087	0.0000446	0.0000002	0.0000001
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-25	ТК-27	76	0.108	0.108	1986	6.995608	0.142947	0.0000446	0.0000034	0.0000237
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-27	ТК-28	30	0.05	0.05	1986	4.578876	0.218394	0.0000446	0.0000013	0.0000061
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-28	Космонавтов, 12	6	0.032	0.032	1986	3.883979	0.257468	0.0000446	0.0000003	0.0000001

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-33	Космонавтов, 16а	6	0.089	0.089	1986	6.248364	0.160042	0.0000446	0.0000003	0.0000017
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-28	Космонавтов, 14	69	0.032	0.032	1986	3.883979	0.257468	0.0000446	0.0000031	0.0000119
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-17	Терлецкого, 2	63.56	0.057	0.057	1986	4.854935	0.205976	0.0000446	0.0000028	0.0000137
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	87	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000039	0.0000483
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	Космонавтов, 16	27	0.057	0.057	1986	4.863126	0.205629	0.0000446	0.0000012	0.0000058
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	ТК-2	28	0.089	0.089	1986	6.225242	0.160636	0.0000446	0.0000012	0.0000078
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-2	ТК-3	46	0.089	0.089	1986	6.225242	0.160636	0.0000446	0.000002	0.0000128
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-3	Космонавтов, 20	9	0.089	0.089	1986	6.225242	0.160636	0.0000446	0.0000004	0.0000025
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-3	ТК-4	72	0.076	0.076	1986	5.645229	0.177141	0.0000446	0.0000032	0.0000181
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-4	ТК-5	30	0.076	0.076	1986	5.645229	0.177141	0.0000446	0.0000013	0.0000075
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-5	Космонавтов, 5	14	0.076	0.076	1986	5.645229	0.177141	0.0000446	0.0000006	0.0000035
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-5	Космонавтов, 7	64	0.057	0.057	1986	4.856617	0.205905	0.0000446	0.0000029	0.0000138
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-1	узел	20	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000009	0.0000111
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	ТК-38	2	0.057	0.057	1986	4.866293	0.205495	0.0000446	0.0000001	0.0000004
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-38	Терлецкого, 3	7	0.057	0.057	1986	4.866293	0.205495	0.0000446	0.0000003	0.0000015
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	узел	ТК-6	38	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000017	0.0000211
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-6	ТК-11	45	0.159	0.159	1986	9.539683	0.104825	0.0000446	0.000002	0.0000191
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-11	Терлецкого, 5	10	0.057	0.057	1986	4.866117	0.205503	0.0000446	0.0000004	0.0000022
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-6	ТК-7	48	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000021	0.0000266
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	ТК-7	ТК-8	16	0.219	0.219	1986	12.468075	0.080205	0.0000446	0.0000007	0.0000089

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-4	120	0.0542	0.0542	1974	4.689598	0.213238	0.0009516	0.0001142	0.0005341
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-4	Октябрьская, 4	10	0.0362	0.0362	1974	4.041062	0.24746	0.0009516	0.0000095	0.0000384
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-4	ТК-5	34	0.0362	0.0362	1974	4.041062	0.24746	0.0009516	0.0000324	0.0001304
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-5	Октябрьская, 3	19	0.02	0.02	1974	3.46803	0.288348	0.0009516	0.0000181	0.0000625
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-5	Октябрьская, 2	10	0.0362	0.0362	1974	4.041062	0.24746	0.0009516	0.0000095	0.0000384
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 5	92	0.0542	0.0542	1974	4.689598	0.213238	0.0009516	0.0000875	0.0004095
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-3	120	0.0542	0.0542	1974	4.689598	0.213238	0.0009516	0.0001142	0.0005341
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-3	Октябрьская, 9	10	0.0542	0.0542	1974	4.689598	0.213238	0.0009516	0.0000095	0.0000445
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-1	42	0.0542	0.0542	1974	4.689598	0.213238	0.0009516	0.00004	0.000187
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-1	ТК-2	50	0.0456	0.0456	1974	4.401269	0.227207	0.0009516	0.0000476	0.0002089
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-2	Октябрьская, 7	22	0.0362	0.0362	1974	4.044327	0.24726	0.0009516	0.0000209	0.0000845
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-2	Октябрьская, 8	62	0.026	0.026	1974	3.670624	0.272433	0.0009516	0.000059	0.000216
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-1	Октябрьская, 6	4	0.0456	0.0456	1974	4.401269	0.227207	0.0009516	0.0000038	0.0000167

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
20	ул. Подвойского, 19	ул. Подвойского, 19 (Ждем нормальную схему)	ТК-1	1	0.2	0.2	1974	11.709099	0.085404	0.0009516	0.000001	0.0000109
20	ул. Подвойского, 19	ТК-3	узел	17.21	0.08	0.08	1974	5.843028	0.171144	0.0009516	0.0000164	0.0000933
20	ул. Подвойского, 19	узел	Подвойского, 36	6.77	0.08	0.08	1974	5.843028	0.171144	0.0009516	0.0000064	0.0000367
20	ул. Подвойского, 19	узел	Подвойского, 38	38.97	0.05	0.05	1974	4.577528	0.218459	0.0009516	0.0000371	0.0001655
20	ул. Подвойского, 19	ТК-2	ТК-3	19.81	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000189	0.000161
20	ул. Подвойского, 19	ТК-2	Подвойского, 23	17.71	0.08	0.08	1974	5.844685	0.171096	0.0009516	0.0000169	0.000096
20	ул. Подвойского, 19	ТК-3	ТК-4	22.12	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.000021	0.0001797
20	ул. Подвойского, 19	ТК-5	Подвойского, 34	27.45	0.08	0.08	1974	5.842111	0.171171	0.0009516	0.0000261	0.0001488
20	ул. Подвойского, 19	ТК-5	ТК-6	20.14	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000192	0.0001636
20	ул. Подвойского, 19	ТК-6	Подвойского, 21	22.48	0.08	0.08	1974	5.843425	0.171133	0.0009516	0.0000214	0.0001219
20	ул. Подвойского, 19	ТК-6	ТК-7	71.28	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000678	0.0005791
20	ул. Подвойского, 19	ТК-7	ТК-8	8.87	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000084	0.000055
20	ул. Подвойского, 19	ТК-8	Подвойского, 32	35.87	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000341	0.0002223
20	ул. Подвойского, 19	ТК-8	узел	31.97	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000304	0.0001982
20	ул. Подвойского, 19	узел	Подвойского, 30	7.63	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000073	0.0000473
20	ул. Подвойского, 19	узел	ТК-9	34.15	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000325	0.0002117
20	ул. Подвойского, 19	ТК-9	ТК-10	19.37	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000184	0.0001201
20	ул. Подвойского, 19	ТК-10	ТК-11	45.3	0.07	0.07	1974	5.387699	0.185608	0.0009516	0.0000431	0.0002265
20	ул. Подвойского, 19	ТК-11	ТК-12	52.93	0.07	0.07	1974	5.387699	0.185608	0.0009516	0.0000504	0.0002646
20	ул. Подвойского, 19	ТК-12	Артековская, 2	21.03	0.07	0.07	1974	5.387699	0.185608	0.0009516	0.00002	0.0001051
20	ул. Подвойского, 19	ТК-10	Артековская, 6	30.95	0.05	0.05	1974	4.558402	0.219375	0.0009516	0.0000295	0.0001309
20	ул. Подвойского, 19	ТК-10	узел	128.72	0.05	0.05	1974	4.558402	0.219375	0.0009516	0.0001225	0.0005444
20	ул. Подвойского, 19	узел	Артековская, 10	6.53	0.05	0.05	1974	4.558402	0.219375	0.0009516	0.0000062	0.0000276
20	ул. Подвойского, 19	ТК-7	Соловьева, 2	66.05	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	0.0009516	0.0000629	0.0004094
20	ул. Подвойского, 19	ТК-4	ТК-5	37.46	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000356	0.0003044
20	ул. Подвойского, 19	ТК-4	ТК-24	49.56	0.125	0.125	1974	7.81394	0.127976	0.0009516	0.0000472	0.0003593
20	ул. Подвойского, 19	ТК-24	Соловьева, 4	24.51	0.08	0.08	1974	5.842888	0.171148	0.0009516	0.0000233	0.0001329
20	ул. Подвойского, 19	ТК-24	ТК-25	100.14	0.125	0.125	1974	7.81394	0.127976	0.0009516	0.0000953	0.000726
20	ул. Подвойского, 19	ТК-25	Соловьева, 10	33.35	0.05	0.05	1974	4.578372	0.218418	0.0009516	0.0000317	0.0001417
20	ул. Подвойского, 19	ТК-25	ТК-26	16.2	0.125	0.125	1974	7.81394	0.127976	0.0009516	0.0000154	0.0001175
20	ул. Подвойского, 19	ТК-26		20.34	0.08	0.08	1974	5.84399	0.171116	0.0009516	0.0000194	0.0001103
20	ул. Подвойского, 19	ТК-26	ТК-27	48.43	0.125	0.125	1974	7.81394	0.127976	0.0009516	0.0000461	0.0003511
20	ул. Подвойского, 19	ТК-27	Соловьева, 16	54.76	0.05	0.05	1974	4.575154	0.218572	0.0009516	0.0000521	0.0002325
20	ул. Подвойского, 19	ТК-27	ТК-28	42.19	0.125	0.125	1974	7.81394	0.127976	0.0009516	0.0000401	0.0003059
20	ул. Подвойского, 19	ТК-28	Соловьева, 12	22.61	0.05	0.05	1974	4.579987	0.218341	0.0009516	0.0000215	0.0000961
20	ул. Подвойского, 19	ТК-28	ТК-29	11.9	0.1	0.1	1974	6.746999	0.148214	0.0009516	0.0000113	0.0000745
20	ул. Подвойского, 19	ТК-29	Соловьева, 8	21.92	0.05	0.05	1974	4.580091	0.218336	0.0009516	0.0000209	0.0000932
20	ул. Подвойского, 19	ТК-29	Соловьева, 6	44.57	0.08	0.08	1974	5.837588	0.171304	0.0009516	0.0000424	0.0002414

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
20	ул. Подвойского, 19	ТК-1	ТК-2	29.03	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000276	0.0002359
20	ул. Подвойского, 19	ТК-1	ТК-13	284.89	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0002711	0.0023147
20	ул. Подвойского, 19	ТК-13	ТК-18	59.24	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000564	0.0004813
20	ул. Подвойского, 19	ТК-18	Соловьева, 3 бл. 3	15.3	0.08	0.08	1974	5.836497	0.171336	0.0009516	0.0000146	0.0000829
20	ул. Подвойского, 19	ТК-18	Подвойского, 19	33.4	0.08	0.08	1974	5.836497	0.171336	0.0009516	0.0000318	0.0001809
20	ул. Подвойского, 19	ТК-18	ТК-19	39.89	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.000038	0.0003241
20	ул. Подвойского, 19	ТК-19	ТК-20	67.61	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000643	0.0005493
20	ул. Подвойского, 19	ТК-20	Соловьева, 3 бл.1	11.26	0.08	0.08	1974	5.846389	0.171046	0.0009516	0.0000107	0.0000611
20	ул. Подвойского, 19	ТК-13	ТК-14	61.08	0.15	0.15	1974	8.756449	0.114202	0.0009516	0.0000581	0.0004963
20	ул. Подвойского, 19	ТК-14	Подвойского, 26	27.55	0.08	0.08	1974	5.842085	0.171172	0.0009516	0.0000262	0.0001493
20	ул. Подвойского, 19	ТК-14	ТК-15	139.71	0.1	0.1	1974	6.633815	0.150743	0.0009516	0.0001329	0.00086
20	ул. Подвойского, 19	ТК-15	Подвойского, 20	20.82	0.08	0.08	1974	5.843863	0.17112	0.0009516	0.0000198	0.0001129
20	ул. Подвойского, 19	ТК-15	ТК-16	95.49	0.1	0.1	1974	6.633815	0.150743	0.0009516	0.0000909	0.0005878
20	ул. Подвойского, 19	ТК-16	ТК-17	104.43	0.1	0.1	1974	6.633815	0.150743	0.0009516	0.0000994	0.0006428
20	ул. Подвойского, 19	ТК-17	Подвойского, 9	22.11	0.07	0.07	1974	5.409568	0.184858	0.0009516	0.000021	0.000111
20	ул. Подвойского, 19	ТК-17	Подвойского, 9	18.98	0.08	0.08	1974	5.844349	0.171105	0.0009516	0.0000181	0.0001029
20	ул. Подвойского, 19	ТК-16	Подвойского, 9	35.37	0.07	0.07	1974	5.406583	0.18496	0.0009516	0.0000337	0.0001774
20	ул. Подвойского, 19	ул. Подвойского, 19 (Ждем нормальную схему)	ТК-30	147.96	0.15	0.15	1974	9.012689	0.110955	0.0009516	0.0001408	0.0012373
20	ул. Подвойского, 19	ТК-30	Соловьева, 14а	21.37	0.08	0.08	1974	5.843718	0.171124	0.0009516	0.0000203	0.0001159
20	ул. Подвойского, 19	ТК-30	ТК-31	108.48	0.15	0.15	1974	9.012689	0.110955	0.0009516	0.0001032	0.0009072
20	ул. Подвойского, 19	ТК-31	Соловьева, 20	57.97	0.07	0.07	1974	5.393955	0.185393	0.0009516	0.0000552	0.0002901
20	ул. Подвойского, 19	ТК-31	Соловьева, 18	33.5	0.07	0.07	1974	5.393955	0.185393	0.0009516	0.0000319	0.0001677
20	ул. Подвойского, 19	ТК-31	узел	39.23	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000373	0.0002834
20	ул. Подвойского, 19	узел	узел	13.59	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000129	0.0000982
20	ул. Подвойского, 19	узел	ТК-32	66.85	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000636	0.0004829
20	ул. Подвойского, 19	ТК-32	ТК-33	11.24	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000107	0.0000812
20	ул. Подвойского, 19	ТК-33	ТК-34	10.32	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000098	0.0000745
20	ул. Подвойского, 19	ТК-34	ТК-36	91.13	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000867	0.0006583
20	ул. Подвойского, 19	ТК-36	60 лет СССР, 24	22.93	0.1	0.1	1974	6.74319	0.148298	0.0009516	0.0000218	0.0001435
20	ул. Подвойского, 19	ТК-36	ТК-37	57.34	0.15	0.15	1974	9.124543	0.109595	0.0009516	0.0000546	0.0004855
20	ул. Подвойского, 19	ТК-37	ТК-40	44.73	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000426	0.0002222
20	ул. Подвойского, 19	ТК-40	60 лет СССР, 22	12.94	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000123	0.0000643
20	ул. Подвойского, 19	ТК-37	ТК-39	11.67	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000111	0.000058
20	ул. Подвойского, 19	ТК-39	60 лет СССР, 20	13.81	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000131	0.0000686
20	ул. Подвойского, 19	ТК-37	узел	77.3	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000736	0.0003841
20	ул. Подвойского, 19	узел	Зеленый пер., 2/2	5.16	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000049	0.0000256
20	ул. Подвойского, 19	узел	ТК-41	23.99	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000228	0.0001192
20	ул. Подвойского, 19	ТК-41	Зеленый пер., 2/1	13.02	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000124	0.0000647

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откатов, 1/(км*ч)	Поток откатов, 1/ч	Вероятность отката
20	ул. Подвойского,19	ТК-37	ТК-38	48.99	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000466	0.0002434
20	ул. Подвойского,19	ТК-38	60 лет СССР, 18	14.22	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	0.0009516	0.0000135	0.0000707
20	ул. Подвойского,19	ТК-34	ТК-35	164.48	0.08	0.08	1974	5.800477	0.1724	0.0009516	0.0001565	0.0008852
20	ул. Подвойского,19	ТК-35	узел	12.54	0.08	0.08	1974	5.800477	0.1724	0.0009516	0.0000119	0.0000675
20	ул. Подвойского,19	узел	60 лет СССР, 8/1	8	0.08	0.08	1974	5.800477	0.1724	0.0009516	0.0000076	0.0000431
20	ул. Подвойского,19	узел	60 лет СССР, 8/2	52.92	0.07	0.07	1974	5.402633	0.185095	0.0009516	0.0000504	0.0002653
20	ул. Подвойского,19	ТК-20	ТК-21	89.32	0.07	0.07	1974	5.383645	0.185748	0.0009516	0.0000085	0.0004462
20	ул. Подвойского,19	ТК-21	Ореховая, 18/1	27.19	0.025	0.025	1974	3.63805	0.274872	0.0009516	0.0000259	0.0000918
20	ул. Подвойского,19	ТК-21	ТК-22	20.14	0.07	0.07	1974	5.383645	0.185748	0.0009516	0.0000192	0.0001006
20	ул. Подвойского,19	ТК-22	Ореховая, 14	10.86	0.05	0.05	1974	4.581753	0.218257	0.0009516	0.0000103	0.0000462
20	ул. Подвойского,19	ТК-22	ТК-23	27.81	0.07	0.07	1974	5.383645	0.185748	0.0009516	0.0000265	0.0001389
20	ул. Подвойского,19	ТК-23	Ореховая, 18/2	14.94	0.05	0.05	1974	4.58114	0.218286	0.0009516	0.0000142	0.0000635
20	ул. Подвойского,19	ТК-32	ТК-42	87.43	0.125	0.125	1974	7.78538	0.128446	0.0009516	0.0000832	0.0006316
20	ул. Подвойского,19	ТК-42	ТК-43	47.47	0.05	0.05	1974	4.574468	0.218605	0.0009516	0.0000452	0.0002015
20	ул. Подвойского,19	ТК-43	Соловьева, 22/2	11.85	0.05	0.05	1974	4.574468	0.218605	0.0009516	0.0000113	0.0000503
20	ул. Подвойского,19	ТК-42	Соловьева, 22/1	14.24	0.1	0.1	1974	6.746191	0.148232	0.0009516	0.0000136	0.0000891
20	ул. Подвойского,19	ТК-19	Соловьева, 3 бл.2	12.62	0.08	0.08	1974	5.84603	0.171056	0.0009516	0.000012	0.0000685
20	ул. Подвойского,19			26.89	0.2	0.2	1974	11.709099	0.085404	0.0009516	0.0000256	0.0002921
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	п.г.т. Ореанда, д.19	10.4	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0007895	0.002845
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	п.г.т. Ореанда, д.8	5.1	0.057	0.057	1965	4.866416	0.20549	0.0759097	0.0003871	0.0014324
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	3.2	0.057	0.057	1965	4.866416	0.20549	0.0759097	0.0002429	0.0008988
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	87.93	0.089	0.089	1965	6.220468	0.16076	0.0759097	0.0066747	0.0315683
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	10.97	0.089	0.089	1965	6.220468	0.16076	0.0759097	0.0008327	0.0039384
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	п.г.т. Ореанда, д.28	55.14	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0041857	0.0150842
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	18.48	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0014028	0.0050554
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	п.г.т. Ореанда, д.32	4.29	0.089	0.089	1965	6.248878	0.160029	0.0759097	0.0003257	0.0015472
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	11.18	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0008487	0.0030584
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	узел	46.52	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0035313	0.0127261
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	п.г.т. Ореанда, д.21	27.21	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0020655	0.0074436
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-8	узел	5.1	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0003871	0.0013952



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-8	п.г.т. Ореанда, д.22	6.55	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0004972	0.0017918
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	ТК-8	83.46	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0063354	0.0228315
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)		узел	1	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0000759	0.0002736
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-1;ТК-5	ТК-2	8	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0006073	0.0021885
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-2	п.г.т. Ореанда, д.6	14.36	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0010901	0.0039283
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	узел	ТК-1;ТК-5	10	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0007591	0.0027356
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-6	35.11	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0026652	0.0096047
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-2	ТК-3	46	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0034918	0.0125838
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-3	п.г.т. Ореанда, д.5	5	0.04	0.04	1965	4.190304	0.238646	0.0759097	0.0003795	0.0012092
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)		1	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0000759	0.0002736
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-6	ТК-7	272.74	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0207036	0.0746112
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-7	п.г.т. Ореанда, д.32а	65.5	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0049721	0.0179183
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-7	узел	10.02	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	0.0759097	0.0007606	0.0027411
22	ул. Сурикова, 6	ул. Сурикова, 6		30	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000059	0.0000461
22	ул. Сурикова, 6	ТК-1	ТК-2	39.35	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000078	0.0000605
22	ул. Сурикова, 6	ТК-2	узел	5.97	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000012	0.0000092
22	ул. Сурикова, 6	ТК-3	Сурикова, 18	21.1	0.089	0.089	1979	6.24383	0.160158	0.0001975	0.0000042	0.0000026
22	ул. Сурикова, 6	узел	ТК-3	5.82	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000011	0.0000009
22	ул. Сурикова, 6	узел	Сурикова, 16	78.02	0.089	0.089	1979	6.226738	0.160598	0.0001975	0.0000154	0.0000957
22	ул. Сурикова, 6	ТК-2	Сурикова, 12	76.2	0.089	0.089	1979	6.227284	0.160584	0.0001975	0.000015	0.0000935
22	ул. Сурикова, 6	ул. Сурикова, 6	ТК-8	2	0.2	0.2	1979	11.699491	0.085474	0.0001975	0.0000004	0.0000046
22	ул. Сурикова, 6	ТК-8	узел	30	0.15	0.15	1979	9.139902	0.10941	0.0001975	0.0000059	0.0000054
22	ул. Сурикова, 6	узел	Западная, 23/1,2,3	60.55	0.089	0.089	1979	6.231984	0.160463	0.0001975	0.000012	0.0000743
22	ул. Сурикова, 6	ТК-8	ТК-10	20	0.2	0.2	1979	11.699491	0.085474	0.0001975	0.0000039	0.0000461
22	ул. Сурикова, 6	ТК-10	Сурикова, 10	17.39	0.089	0.089	1979	6.244944	0.16013	0.0001975	0.0000034	0.0000214
22	ул. Сурикова, 6	ТК-10	ТК-11	18	0.2	0.2	1979	11.699491	0.085474	0.0001975	0.0000036	0.0000415

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
22	ул. Сурикова, 6	ТК-11	ТК-16	57	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000113	0.0001017
22	ул. Сурикова, 6	ТК-16	Западная, 17	7.16	0.089	0.089	1979	6.248016	0.160051	0.0001975	0.0000014	0.0000088
22	ул. Сурикова, 6	ТК-16	ТК-17	32	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000063	0.0000571
22	ул. Сурикова, 6	ТК-17	Западная, 19	7.98	0.089	0.089	1979	6.24777	0.160057	0.0001975	0.0000016	0.0000098
22	ул. Сурикова, 6	ТК-17	ТК-18	30	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000059	0.0000535
22	ул. Сурикова, 6	ТК-18	Западная, 22	35.13	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.0001975	0.0000069	0.0000428
22	ул. Сурикова, 6	ТК-18	ТК-19	20	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000039	0.0000357
22	ул. Сурикова, 6	ТК-19	Западная, 26	25.93	0.089	0.089	1979	6.24238	0.160195	0.0001975	0.0000051	0.0000319
22	ул. Сурикова, 6	ТК-19	Западная, 24	29.03	0.057	0.057	1979	4.862769	0.205644	0.0001975	0.0000057	0.0000278
22	ул. Сурикова, 6	ТК-11	ТК-12	10	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000002	0.0000178
22	ул. Сурикова, 6	ТК-12	ТК-13	30	0.15	0.15	1979	9.056195	0.110422	0.0001975	0.0000059	0.0000535
22	ул. Сурикова, 6	ТК-13	Западная, 15	19.02	0.089	0.089	1979	6.244454	0.160142	0.0001975	0.0000038	0.0000234
22	ул. Сурикова, 6	ТК-13	ТК-14	70	0.125	0.125	1979	7.898134	0.126612	0.0001975	0.0000138	0.0001089
22	ул. Сурикова, 6	ТК-14	Западная, 9	48.18	0.089	0.089	1979	6.235698	0.160367	0.0001975	0.0000095	0.0000592
22	ул. Сурикова, 6	ТК-14	узел	75	0.1	0.1	1979	6.725207	0.148694	0.0001975	0.0000148	0.0000994
22	ул. Сурикова, 6	узел	Западная, 16	24.75	0.057	0.057	1979	4.863522	0.205612	0.0001975	0.0000049	0.0000237
22	ул. Сурикова, 6	узел	узел	55.92	0.089	0.089	1979	6.233374	0.160427	0.0001975	0.000011	0.0000687
22	ул. Сурикова, 6	узел	Западная, 18/1	19.55	0.057	0.057	1979	4.862046	0.205675	0.0001975	0.0000039	0.0000187
22	ул. Сурикова, 6	узел	ТК-1	30	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000059	0.0000461
22	ул. Сурикова, 6	узел	узел	30	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000059	0.0000461
22	ул. Сурикова, 6	узел	Западная, 18/2	13.59	0.057	0.057	1979	4.862046	0.205675	0.0001975	0.0000027	0.000013
22	ул. Сурикова, 6	узел	ТК-4	40	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000079	0.0000615
22	ул. Сурикова, 6	ТК-4	узел	40	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000079	0.0000615
22	ул. Сурикова, 6	узел	узел	30	0.1	0.1	1979	6.740748	0.148351	0.0001975	0.0000059	0.0000398
22	ул. Сурикова, 6	узел	Сурикова, 22	62.5	0.089	0.089	1979	6.224741	0.160649	0.0001975	0.0000123	0.0000767
22	ул. Сурикова, 6	узел	Ульяновых, 14	22.17	0.089	0.089	1979	6.224741	0.160649	0.0001975	0.0000044	0.0000272
22	ул. Сурикова, 6	ТК-4	узел	13.7	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000027	0.0000211
22	ул. Сурикова, 6	узел	узел	30	0.05	0.05	1979	4.577759	0.218447	0.0001975	0.0000059	0.0000271
22	ул. Сурикова, 6	узел	Сурикова, 4	7.43	0.05	0.05	1979	4.577759	0.218447	0.0001975	0.0000015	0.0000067
22	ул. Сурикова, 6	узел	ТК-6	38	0.125	0.125	1979	7.806573	0.128097	0.0001975	0.0000075	0.0000584
22	ул. Сурикова, 6	ТК-6	Сурикова, 6	18.48	0.089	0.089	1979	6.238947	0.160283	0.0001975	0.0000036	0.0000227
22	ул. Сурикова, 6	ТК-6	Сурикова, 2	18.88	0.089	0.089	1979	6.238947	0.160283	0.0001975	0.0000037	0.0000232
22	ул. Сурикова, 6	ТК-6	ТК-7	75	0.1	0.1	1979	6.725207	0.148694	0.0001975	0.0000148	0.0000994
22	ул. Сурикова, 6	ТК-7	Ульяновых, 10	16.92	0.089	0.089	1979	6.240806	0.160236	0.0001975	0.0000033	0.0000208
22	ул. Сурикова, 6	ТК-7	Ульяновых, 12	14.25	0.089	0.089	1979	6.240806	0.160236	0.0001975	0.0000028	0.0000175
22	ул. Сурикова, 6	ТК-18	Западная, 20	137.16	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.0001975	0.0000271	0.000167
22	ул. Сурикова, 6	ТК-18	Западная, 21	60.89	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.0001975	0.000012	0.0000741
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ТК-1	Виткевича,9	46	0.108	0.108	1980	7.099391	0.140857	0.0001525	0.000007	0.0000498

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ТК-1	Виткевича,7	34	0.089	0.089	1980	6.239956	0.160258	0.0001525	0.0000052	0.0000324
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ТК-1	15	0.108	0.108	1980	7.099391	0.140857	0.0001525	0.0000023	0.0000162
24	пгт Симеиз Советская 11	пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	46	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0001525	0.000007	0.0000435
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-1	ТК-2	19.2	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0001525	0.0000029	0.0000181
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-2	Советская, 11	48	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0001525	0.0000073	0.0000454
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-2	ТК-3	45	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0001525	0.0000069	0.0000425
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-3	ТК-4	14.23	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0001525	0.0000022	0.0000134
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-4	ТК-6	45.13	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0001525	0.0000069	0.0000334
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-6	Советская, 8	14.54	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0001525	0.0000022	0.0000108
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-4	ТК-5	20	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0001525	0.0000031	0.0000148
24	пгт Симеиз Советская 11	ТК-5	Советская, 7	3	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0001525	0.0000005	0.0000022
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 36	25	0.057	0.057	1980	4.859959	0.205763	0.0001525	0.0000038	0.0000185
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 38	20	0.057	0.057	1980	4.859959	0.205763	0.0001525	0.0000031	0.0000148
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	65.5	0.04	0.04	1980	4.176042	0.239461	0.0001525	0.00001	0.0000417
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	63.5	0.04	0.04	1980	4.176042	0.239461	0.0001525	0.0000097	0.0000404
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ТК-1	91	0.063	0.063	1980	5.087241	0.19657	0.0001525	0.0000139	0.0000706

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
26	Котельная ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	Котельная ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	25	0.063	0.063	1980	5.087241	0.19657	0.0001525	0.0000038	0.0000194
26	Котельная ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	ТК-1	Парковое шоссе, 2	36	0.063	0.063	1980	5.087241	0.19657	0.0001525	0.0000055	0.0000279
27	Котельная ул.Виткевича, 12а пгт.Кацивели	узел	Виткевича, 7	30	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0001525	0.0000046	0.0000285
27	Котельная ул.Виткевича, 12а пгт.Кацивели	узел	Виткевича, 9	45	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0001525	0.0000069	0.0000427
27	Котельная ул.Виткевича, 12а пгт.Кацивели	Котельная ул.Виткевича, 12а пгт.Кацивели	узел	12	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0001525	0.0000018	0.0000114
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	узел	122	0.076	0.076	1980	5.643738	0.177188	0.0001525	0.0000186	0.000105
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	узел	Кипарисная, 38	24	0.04	0.04	1980	4.188004	0.238777	0.0001525	0.0000037	0.0000153
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная, 24а	узел	Кипарисная, 39	1	0.04	0.04	1980	4.188004	0.238777	0.0001525	0.0000002	0.0000006

Таблица 14 - Показатели надежности по участкам МУП Ялтинские тепловые сети на 2016 г.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-6	28.5	0.15	0.125	1987	8.986251	0.111281	0.000038	0.0000011	0.0000097
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-5	узел	42.37	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000016	0.0000124
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. П. Тольятти, 3	12.75	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000005	0.0000037
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. П. Тольятти, 4	12.53	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000005	0.0000037
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	узел	18.79	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000007	0.0000055
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. П. Тольятти, 6	8.44	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000003	0.0000025
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	школа № 6, ул. Боткинская, 6	11.73	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000004	0.0000034
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	узел	11.98	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000005	0.0000035
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. Боткинская, 8	17.65	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000007	0.0000051
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. Боткинская, 4	17.37	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000007	0.0000051
101	ул. П.Тольятти, 13а	узел	ул. Боткинская, 18а	72.54	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000028	0.0000212
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	ул. П.Тольятти, 15б	44.28	0.125	0.1	1987	7.909744	0.126426	0.000038	0.0000017	0.0000133
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-6	ул. П.Тольятти, 13	28.5	0.15	0.125	1987	8.986251	0.111281	0.000038	0.0000011	0.0000097
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	18	0.15	0.125	1987	8.986251	0.111281	0.000038	0.0000007	0.0000061
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	ТК-3	228.5	0.15	0.125	1987	8.986251	0.111281	0.000038	0.0000087	0.0000781
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-3	ТК-4	274	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000104	0.0000799
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-5	ул. П.Тольятти, 5	8.4	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000003	0.0000025
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-5	узел	11.5	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000004	0.0000034
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-5	ул. П.Тольятти, 7	7.6	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000003	0.0000022
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-4	ТК-5	21.9	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000008	0.0000064

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-4	ул. П.Тольятти, 8	6.5	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000002	0.0000019
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-4	ул. П.Тольятти, 9	11.7	0.125	0.1	1987	7.673451	0.130319	0.000038	0.0000004	0.0000034
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 9а	ТК-2	432	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.0000253	0.0000109	0.0000953
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-2	ТК-4	2.5	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.0000253	0.0000001	0.0000004
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-4	ул. Изобильная, 24	4	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.0000253	0.0000001	0.0000006
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-4	ул. Изобильная, 22	8.6	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.0000253	0.0000002	0.0000013
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-2	ТК-3	328.3	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.0000253	0.0000083	0.0000725
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-3	ул. Изобильная, 30	12.5	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.0000253	0.0000003	0.0000028
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-3	ТК-7	2.5	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.0000253	0.0000001	0.0000004
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-7	ул. Изобильная, 26	3	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.0000253	0.0000001	0.0000004
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-7	ул. Изобильная, 28	9.1	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.0000253	0.0000002	0.0000013
103	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 6	ТК-2	40	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000061	0.0000409
103	ул. Манагарова, 6	ТК-2	ТК-3	15.3	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000023	0.0000156
103	ул. Манагарова, 6	ТК-3	ТК-4	21	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000032	0.0000215
103	ул. Манагарова, 6	ТК-4	ТК-5	41.3	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000063	0.0000422
103	ул. Манагарова, 6	ТК-5	ул. Манагарова, 1	18.4	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000028	0.0000188
103	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 5	15	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0001525	0.0000023	0.0000153
104	ул. Дзержинского, 21	ул. Дзержинского, 21	ул. Дзержинского, 21	15	0.08	0.08	1999	5.845401	0.171075	0.0000114	0.0000002	0.0000001
105	ул. Ореховая, 31	ТК-2	ТК-3	73.6	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000008	0.0000048
105	ул. Ореховая, 31	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.2	36.8	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000004	0.0000024
105	ул. Ореховая, 31	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.3	13.2	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000002	0.0000009
105	ул. Ореховая, 31	ТК-4	ул. Ореховая, 31 к.1	14.3	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000002	0.0000009
105	ул. Ореховая, 31	ТК-2	ТК-4	93.5	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000011	0.0000062
105	ул. Ореховая, 31	ул. Ореховая, 31	ТК-2	63.6	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000114	0.0000007	0.0000042
106	ул. Крупская, 48	узел	ул. Крупской, 48	34.27	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000004	0.0000035
106	ул. Крупская, 48	узел	ул. Крупская, 48 к. 1	14.44	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000002	0.0000015
106	ул. Крупская, 48	ТК-2	узел	20.19	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000002	0.0000021
106	ул. Крупская, 48	ТК-2	ул. Крупская, 48 к. 2	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0	0.0000004
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупская, 48	ТК-2	37	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000004	0.0000038
106	ул. Крупская, 48	ТК-2	ТК-3	28.5	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000003	0.0000029
106	ул. Крупская, 48	ТК-3	ТК-4	32.5	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0.0000004	0.0000034

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
106	ул. Крупская, 48	ТК-4	ул. Крупская, 48 к. 4	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0	0.0000004
106	ул. Крупская, 48	ТК-3	ул. Крупская, 48 к. 3	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000114	0	0.0000004
107	ул. Малышева, 6а	ул. Малышева, 6а	ул. Малышева, 6а	114	0.08	0.07	2005	5.819243	0.171844	0.0000114	0.0000013	0.0000076
108	ул. Ленинградская, 14	ул. Ленинградская, 14	ТК-2	60.2	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000007	0.0000004
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-2	ТК-6	6.7	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000001	0.0000004
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-6	ул. Ленинградская, 14 к. 1	76.5	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000009	0.0000051
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-2	ТК-3	33	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000004	0.0000022
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-3	Центр занятости населения	32.4	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000004	0.0000021
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-3	ул. Ленинградская, 14 к. 2	6.7	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000114	0.0000001	0.0000004
109	ул. Ленинградская, 13	ул. Ленинградская, 13	ТК-2	11	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000001	0.0000007
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-2	ул. Ленинградская, 15	32	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000004	0.0000021
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-2	ТК-3	87.5	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000001	0.0000058
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-3	ТК-4	17.5	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000002	0.0000012
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-4	ЧП Севастопольский стройпроект	8	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000001	0.0000005
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-4	ул. Ленинградская, 13	25	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000114	0.0000003	0.0000017
110	ул. Чернова, 24	ул. Чернова, 24	ТК-2	6.5	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000114	0.0000001	0.0000005
110	ул. Чернова, 24	ТК-2	ул. Кирова, 81	14	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000114	0.0000002	0.0000011
110	ул. Чернова, 24	ТК-2	ТК-3	7	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000114	0.0000001	0.0000005
110	ул. Чернова, 24	ТК-3	ул. Чернова, 24	35.5	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000114	0.0000004	0.0000027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
111	ул. Красноармейская, 56	ул. Красноармейская, 56	ТК-2	153.5	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000114	0.0000017	0.0000094
111	ул. Красноармейская, 56	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	4	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000114	0	0.0000002
111	ул. Красноармейская, 56	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	118	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000114	0.0000013	0.0000072
112	ул. Речная, 4а	ТК-2	ТК-5	22	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0000226	0.0000005	0.0000033
112	ул. Речная, 4а	ТК-5	ул. Речная, 4б	25	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0000226	0.0000006	0.0000038
112	ул. Речная, 4а	ул. Речная, 4а	ТК-2	15	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0000226	0.0000003	0.0000023
112	ул. Речная, 4а	ТК-2	ул. Речная, 4а	3	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0000226	0.0000001	0.0000005
113	ул. Ворошилова 2	ТК-4	ТК-5	10	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000009
113	ул. Ворошилова 2	ТК-4	ул. Ворошилова, 6 к.3	5	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000004
113	ул. Ворошилова 2	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.2	5	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000004
113	ул. Ворошилова 2	ТК-2	ТК-6	9.1	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000008
113	ул. Ворошилова 2	ТК-3	ТК-4	9.3	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000008
113	ул. Ворошилова 2	ТК-2	ТК-3	14.7	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000002	0.0000013
113	ул. Ворошилова 2	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.2	7.5	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000007
113	ул. Ворошилова 2	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.1	22.4	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000003	0.000002
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова 2	ТК-2	2	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0	0.0000002
113	ул. Ворошилова 2	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.1	10	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000114	0.0000001	0.0000009
114	ул. Кирова 134	ТК-2	ул. Кирова, 134	56.7	0.125	0.08	2005	7.85796	0.127259	0.0000114	0.0000006	0.0000051
114	ул. Кирова 134	ул. Кирова 134	ТК-2	7	0.125	0.08	2005	7.85796	0.127259	0.0000114	0.0000001	0.0000006
114	ул. Кирова 134	ТК-2	ТК-4	35.7	0.125	0.08	2005	7.85796	0.127259	0.0000114	0.0000004	0.0000032
114	ул. Кирова 134	ТК-4	ул. Кирова, 136	31.5	0.125	0.08	2005	7.85796	0.127259	0.0000114	0.0000004	0.0000028
114	ул. Кирова 134	ТК-4	ул. Кирова, 138	28.1	0.125	0.08	2005	7.85796	0.127259	0.0000114	0.0000003	0.0000025
115	ул. Щербака, 21	ул. Щербака, 21	ТК-2	84.5	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-2	ул. Щербака, 21	7.3	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-2	ул. Строителей, 7	5.1	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-2	ТК-3	72.3	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-3	ул. Строителей, 9	26.8	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-3	ТК-4	103.9	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-4	ул. Строителей, 4	31.5	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-4	ТК-5	20.4	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-5	ул. Строителей, 11	41.8	0.1	0.08	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-5	ТК-6	36.5	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0



Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
115	ул. Щербака, 21	ТК-6	ул.Строителей, 10	4.4	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
115	ул. Щербака, 21	ТК-6	ул. Достоевского, 20/14	153.5	0.1	0.05	2005	0	0	0	0	0
116	ул. Ливадийская, 4	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	2	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0	0.0000002
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	ул. Ливадийская, 4	12	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0.0000001	0.0000011
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	ул. Сеченова, 49/2	53.6	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0.0000006	0.0000048
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	ТК-3	44.9	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0.0000005	0.000004
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/1	25.5	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0.0000003	0.0000023
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/2	23	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000114	0.0000003	0.0000021
117	пер. Красноармейский, 4	пер. Красноармейский, 4	ТК-2	35	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0000635	0.0000022	0.0000149
117	пер. Красноармейский, 4	ТК-2	ТК-3	41.5	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0000635	0.0000026	0.0000176
117	пер. Красноармейский, 4	ТК-3	ул. Горького, 28	97.3	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0000635	0.0000062	0.0000413
117	пер. Красноармейский, 4	ТК-2	ул. Горького, 26	2	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0000635	0.0000001	0.0000008
117	пер. Красноармейский, 4	ТК-3	пер. Красноармейский, 4	4	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0000635	0.0000003	0.0000017
118	ул. Красноармейская, 36	ТК-3	ул. Красноармейский въезд, 8	55.4	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0000529	0.0000029	0.0000196
118	ул. Красноармейская, 36	ТК-3	ул. Красноармейская, 36	17.5	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0000529	0.0000009	0.0000062
118	ул. Красноармейская, 36	ТК-2	ТК-3	42.1	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0000529	0.0000022	0.0000149
118	ул. Красноармейская, 36	ул. Красноармейская, 36	ТК-2	2	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0000529	0.0000001	0.0000007

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
119	ул. Таврическая, 13	ул. Таврическая, 13	ТК-2	11	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	0.0020751	0.0000228	0.0001802
119	ул. Таврическая, 13	ТК-2	ул. Таврическая, 13	4	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	0.0020751	0.0000083	0.0000655
119	ул. Таврическая, 13	ТК-2	ул. Таврическая, 7	27	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	0.0020751	0.000056	0.0004424
119	ул. Таврическая, 13	ТК-2	ул. Таврическая, 8	17	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	0.0020751	0.0000353	0.0002785
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	10	0.125	0.125	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000001	0.0000009
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	узел	7.4	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000001	0.0000007
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	ул. Теплая балка, 5	14.6	0.125	0.7	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000002	0.0000013
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	ТК-5	5	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000001	0.0000005
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-5	ТК-3	6.9	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000001	0.0000006
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-5	ул. Теплая балка, 4	4	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0	0.0000004
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-3	ул. Теплая балка, 6	16.9	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0.0000002	0.0000015
120	ул. Теплая балка 5,6	узел	ул. Теплая балка, 1	3	0.057	0.057	2006	4.867348	0.205451	0.0000114	0	0.0000002
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-3	ул. Теплая балка, 3	4.2	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000114	0	0.0000004
121	ул. Украинская, 2	ул. Украинская, 2	ТК-2	174	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000114	0.0000002	0.0000155
121	ул. Украинская, 2	ТК-2	ул. Украинская, 2	11.5	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000114	0.0000001	0.0000001
121	ул. Украинская, 2	ТК-2	ул. Украинская, 4	26.5	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000114	0.0000003	0.0000024
122	ул. Курчатова, 10-а	ул. Курчатова, 10-а	ул. Курчатова, 10-а	190	0.08	0.07	2005	5.799161	0.172439	0.0000114	0.0000022	0.0000126
123	ул. Курчатова, 14	ул. Курчатова, 14	ТК-2	18.5	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000114	0.0000002	0.0000014
123	ул. Курчатова, 14	ТК-2	ул. Курчатова, 12	7.6	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000114	0.0000001	0.0000006
123	ул. Курчатова, 14	ТК-2	ТК-3	42.8	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000114	0.0000005	0.0000033
123	ул. Курчатова, 14	ТК-3	ул. Курчатова, 14	16.1	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000114	0.0000002	0.0000012
124	ул. К.Цеткин, 21	ул. К.Цеткин, 21	ТК-2	19.5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.000038	0.0000007	0.0000005
124	ул. К.Цеткин, 21	ТК-2	ТК-4	48	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.000038	0.0000018	0.0000122
124	ул. К.Цеткин, 21	ТК-4	ТК-5	45	0.1	0.08	1987	6.697233	0.149315	0.000038	0.0000017	0.0000115
124	ул. К.Цеткин, 21	ТК-5	ул. К.Цеткин, 23	38.5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.000038	0.0000015	0.0000098
124	ул. К.Цеткин, 21	ТК-2	ул. К.Цеткин, 21	5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.000038	0.0000002	0.0000013
125	ул. Гоголя 24	ТК-5	ул. Таврическая, 3/1	21	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	0.000667	0.000014	0.0001267
125	ул. Гоголя 24	ТК-3	ул. Гоголя, 24	6	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	0.000667	0.000004	0.0000362
125	ул. Гоголя 24	ТК-3	ТК-5	14	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	0.000667	0.0000093	0.0000844

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
125	ул. Гоголя 24	ул. Гоголя 24	ТК-2	138	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	0.000667	0.000092	0.0008323
125	ул. Гоголя 24	ТК-2	ТК-3	7	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	0.000667	0.0000047	0.0000422
126	ул. Спендиарова, 10	ТК-2	ул. Спендиарова, 10	5	0.08	0.05	2005	5.835889	0.171354	0.0000114	0.0000001	0.0000003
126	ул. Спендиарова, 10	ул. Спендиарова, 10	ТК-2	46	0.08	0.05	2005	5.835889	0.171354	0.0000114	0.0000005	0.0000031
127	ул. Садовая, 21	ул. Садовая, 21	ТК-2	130	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000114	0.0000015	0.0000099
127	ул. Садовая, 21	ТК-2	ул. Садовая, 21	10	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000114	0.0000001	0.0000008
127	ул. Садовая, 21	ТК-2	Музыкальная школа	20	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000114	0.0000002	0.0000015
128	ул. Таврическая, 25	ул. Таврическая, 25	ул. Таврическая, 25	15	0.07	0.05	2005	5.411169	0.184803	0.0000114	0.0000002	0.0000009
129	ул. Блюхера 15	ул. Блюхера 15	ТК-2	130.3	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.0001809	0.0014017
129	ул. Блюхера 15	ТК-2	ул. Блюхера, 17	4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.0000056	0.000043
129	ул. Блюхера 15	ТК-4	ул. Блюхера, 17	155.4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.0002158	0.0016717
129	ул. Блюхера 15	ТК-2	ТК-3	13.4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.0000186	0.0001441
129	ул. Блюхера 15	ТК-3	ТК-4	25.9	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.000036	0.0002786
129	ул. Блюхера 15	ТК-4	ул. Грибоедова, 2	12	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	0.0013885	0.0000167	0.0001291
130	ул.Строителей, 1	ТК-2	ТК-4	26.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000003	0.0000023
130	ул.Строителей, 1	ул.Строителей, 1	ТК-2	70.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000008	0.0000006
130	ул.Строителей, 1	ТК-4	ул.Строителей, 3	113.9	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000013	0.0000098
130	ул.Строителей, 1	ТК-4	ТК-5	286.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000033	0.0000246
130	ул.Строителей, 1	ТК-5	ул. Сеченова, 13	4.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000001	0.0000004
130	ул.Строителей, 1	ТК-5	ул. Щербака, 25	5.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000001	0.0000005
130	ул.Строителей, 1	ТК-5	ТК-6	223	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000025	0.0000191
130	ул.Строителей, 1	ТК-6	ул. Сеченова, 11	4.1	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0	0.0000004
130	ул.Строителей, 1	ТК-6	ул. Сеченова, 9	8.6	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000001	0.0000007
130	ул.Строителей, 1	ТК-4	ТК-7	41.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000005	0.0000036
130	ул.Строителей, 1	ТК-7	ул. Сеченова, 17	3.4	0.125	0.1	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0	0.0000003
130	ул.Строителей, 1	ТК-7	ул. Сеченова, 15	45.4	0.125	0.1	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.0000005	0.0000039
130	ул.Строителей, 1	ТК-5	ул. Щербака, 23	83.39	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000114	0.000001	0.0000071
130	ул.Строителей, 1	ТК-2	ул.Строителей, 1	4	0.08	0.08	2006	5.848308	0.17099	0.0000114	0	0.0000003
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-25	ТК-32	13	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-25	ТК-36	19.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-36	ТК-37	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-24	ТК-25	228	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	ТК-16	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	ЦТП ул. Красноармейская, 44	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-32	ул. Сосновая, 34 к.1	11	0.089	0.089	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-32	ТК-34	14	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-34	ул. Сосновая, 34 к.2	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-25	узел	187	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-26	ТК-27	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-27	ТК-28	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.3	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-27	ул. Сосновая, 23 к.1	2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-37	ул. Сосновая, 30	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-36	ТК-40	41	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-40	ул. Сосновая, 9	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-37	ул. Сосновая, 32	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-8	ул. Красноармейская, 48	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-4	ул. Красноармейская, 52	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-5	ул. Красноармейская, 54	12	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-4	ТК-5	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-3	ТК-4	64	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-10	ул. Красноармейская, 50	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-8	ТК-10	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-3	ТК-8	14	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ЦТП ул. Красноармейская, 44	ТК-3	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-19	ул. Красноармейская, 44 к. 2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-18	ТК-19	12	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-17	ТК-18	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-17	ул. Красноармейская, 44 к. 1	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-24	ТК-17	3.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-16	ТК-24	19	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-27	хоздвор. ул. Достоевского.	14.45	0.05	0.05	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	узел	ул. Сосновая, 21	13.98	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	узел	ТК-26	43.23	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-4	ул. Красноармейская, 41	10	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/2	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/1	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-12	ТК-13	245	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	ТК-12	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-12	ТК-16	4.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	ТК-2	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ЦТП Сеченова, 25	ТК-4	2.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-4	ТК-5	46.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-5	ул. Сосновая, 2	1.8	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-5	ТК-6	72.2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
132	ул. Сеченова, 25	ТК-6	ул. Сеченова, 25	3.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-6	ТК-7	194	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-7	ТК-8	73.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-7	ул. Сеченова, 10 к.1	2.2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-8	Т9	73.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	Т9	ул. Сеченова, 10 к.3	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-10	ул. Сеченова, 12	2.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 25	ТК-2	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	Т9	ТК-10	173.6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-10	ТК-11	173.6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-11	ул. Сеченова, 14	2.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-11	ул. Сеченова, 16	26.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-2	ЦТП Сеченова, 25	8	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-8	ул. Сеченова, 10 к.2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
133	ул.Суворовская, 20	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 3	54	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000107	0.0000939
133	ул.Суворовская, 20	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 1	5	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000001	0.0000087
133	ул.Суворовская, 20	ТК-26	ул.Суворовская, 16	14	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000028	0.0000243
133	ул.Суворовская, 20	ТК-20	ул.Красноармейская, 44б	4	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000008	0.0000007
133	ул.Суворовская, 20	ТК-20	ул.Красноармейская, 44а	5	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000001	0.0000087
133	ул.Суворовская, 20	ТК-22	4. ул. Суворовская, 13 к. 1	6	0.08	0.08	1979	5.846458	0.171044	0.0001975	0.0000012	0.0000069
133	ул.Суворовская, 20	ул.Суворовская, 20	ТК-15	4	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000008	0.0000007
133	ул.Суворовская, 20	ТК-22	5. ул. Суворовская, 13 к. 2	5	0.08	0.08	1979	5.846458	0.171044	0.0001975	0.0000001	0.0000058
133	ул.Суворовская, 20	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 3	7	0.08	0.08	1979	5.846986	0.171028	0.0001975	0.0000014	0.0000081
133	ул.Суворовская, 20	ТК-17	ТК-18	22	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000043	0.0000382
133	ул.Суворовская, 20	ТК-21	6. ул. Суворовская, 13 к. 3	5	0.08	0.08	1979	5.848043	0.170997	0.0001975	0.0000001	0.0000058
133	ул.Суворовская, 20	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 1	22	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000043	0.0000382
133	ул.Суворовская, 20	ТК-21	ТК-22	11	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000022	0.0000191
133	ул.Суворовская, 20	ТК-16	ТК-17	7	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000014	0.0000122

Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
133	ул.Суворовская, 20	ТК-16	ТК-21	13	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000026	0.0000226
133	ул.Суворовская, 20	ТК-17	ТК-25	5	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.000001	0.0000087
133	ул.Суворовская, 20	ТК-5	ТК-6	128	0.15	0.1	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000253	0.0002269
133	ул.Суворовская, 20	ТК-11	ТК-12	9	0.15	0.1	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000018	0.000016
133	ул.Суворовская, 20	ТК-5	ТК-11	24	0.15	0.1	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000047	0.0000425
133	ул.Суворовская, 20	ТК-15	ТК-16	96	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.000019	0.0001669
133	ул.Суворовская, 20	ТК-25	ТК-26	38	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000075	0.000066
133	ул.Суворовская, 20	ТК-18	ул. Суворовская, 17 к. 1	17.5	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000035	0.0000304
133	ул.Суворовская, 20	ТК-19	ТК-20	87	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000172	0.0001512
133	ул.Суворовская, 20	ТК-7	ул.Суворовская, 31	5.5	0.08	0.08	1979	5.847911	0.171001	0.0001975	0.0000011	0.0000063
133	ул.Суворовская, 20	ул.Суворовская, 20	ЦТП Суворовская, 10а	8.97	0.15	0.15	1979	8.647708	0.115638	0.0001975	0.0000018	0.0000153
133	ул.Суворовская, 20	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 2	39.27	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000078	0.0000683
133	ул.Суворовская, 20	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 2	81.37	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000161	0.0001414
133	ул.Суворовская, 20	ТК-6	ТК-7	85.5	0.15	0.1	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000169	0.0001515
133	ул.Суворовская, 20	ЦТП Суворовская, 10а	ТК-4	4	0.15	0.15	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000008	0.0000071
133	ул.Суворовская, 20	ТК-18	ТК-19	73.5	0.15	0.1	1979	8.815404	0.113438	0.0001975	0.0000145	0.0001277
133	ул.Суворовская, 20	ТК-19	ул. Суворовская, 17 к. 2	3	0.08	0.08	1979	5.848572	0.170982	0.0001975	0.0000006	0.0000035
133	ул.Суворовская, 20	ТК-4	ТК-5	48	0.15	0.1	1979	8.98906	0.111246	0.0001975	0.0000095	0.0000851
133	ул.Суворовская, 20	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 2	2	0.08	0.08	1979	5.846986	0.171028	0.0001975	0.0000004	0.0000023
133	ул.Суворовская, 20	ТК-11	ул. Суворовская, 12 к. 1	2	0.08	0.08	1979	5.848836	0.170974	0.0001975	0.0000004	0.0000023
134	ул. Гоголя, 12	ТК-21	ул. Заречная, 8	5.6	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000015	0.0000113
134	ул. Гоголя, 12	ТК-2	ТК-3	5.2	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000014	0.0000105
134	ул. Гоголя, 12	ТК-4	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000005	0.000004



Номер источника	Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
134	ул. Гоголя, 12	ЦТП ул. Гоголя, 12	ТК-2	1.8	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000005	0.0000036
134	ул. Гоголя, 12	ТК-3	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000005	0.0000004
134	ул. Гоголя, 12	ТК-3	ТК-4	12	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000031	0.0000242
134	ул. Гоголя, 12	ТК-4	ТК-5	8	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000021	0.0000162
134	ул. Гоголя, 12	ТК-5	ул. Архивная, 5	54.6	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000142	0.0001103
134	ул. Гоголя, 12	ТК-5	ТК-6	29.6	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000077	0.0000598
134	ул. Гоголя, 12	ТК-6	ул. Заречная, 14	7.1	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000018	0.0000143
134	ул. Гоголя, 12	ТК-5	ул. Гоголя, 14	59.56	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000155	0.0001203
134	ул. Гоголя, 12	ТК-6	ТК-7	28.4	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000074	0.0000574
134	ул. Гоголя, 12	ТК-7	ул. Заречная, 14	6.5	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000017	0.0000131
134	ул. Гоголя, 12	ТК-7	ТК-8	2.1	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000005	0.0000042
134	ул. Гоголя, 12	ТК-8	ул. Заречная, 20/11	3.5	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000009	0.0000071
134	ул. Гоголя, 12	ТК-8	ул. Заречная, 16	4.5	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000012	0.0000091
134	ул. Гоголя, 12	ТК-8	ТК-9	29.02	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000076	0.0000586
134	ул. Гоголя, 12	ТК-9	ул. Заречная, 13	8	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000021	0.0000162
134	ул. Гоголя, 12	ул. Гоголя, 12	ЦТП ул. Гоголя, 12	7	0.125	0.08	1978	7.926573	0.126158	0.0002602	0.0000018	0.0000144
134	ул. Гоголя, 12	ТК-2	ТК-20	12	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000031	0.0000242
134	ул. Гоголя, 12	ТК-20	ТК-21	63.5	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000165	0.0001283
134	ул. Гоголя, 12	ТК-21	ул. Заречная, 4а	6.4	0.125	0.08	1978	7.77112	0.128682	0.0002602	0.0000017	0.0000129
135	п.Никита	п.Никита	Никита, 38/1	63	0.125	0.08	2005	7.878724	0.126924	0.0000114	0.0000007	0.0000057
135	п.Никита	п.Никита	Никита, 38/2	50	0.125	0.08	2005	7.878724	0.126924	0.0000114	0.0000006	0.0000045
136	ул. ЮБШ, 44В	ул. ЮБШ, 44В	ТК-2	35	0.1	0.1	2006	6.690671	0.149462	0.0000114	0.0000004	0.0000027
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-2	ЮБШ 44а	25	0.08	0.08	2006	5.838795	0.171268	0.0000114	0.0000003	0.0000017
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-2	ЮБШ 44	15	0.08	0.08	2006	5.838795	0.171268	0.0000114	0.0000002	0.0000001
136	ул. ЮБШ, 44В	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	140	0.1	0.1	2006	6.690671	0.149462	0.0000114	0.0000016	0.0000107
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	ЮБШ 4/1	23.5	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000114	0.0000003	0.0000016
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	ЮБШ 4/2	14.2	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000114	0.0000002	0.0000009
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	ЮБШ 4/3	13	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000114	0.0000001	0.0000009
137	ул. Курчатова, 7а	ул. Курчатова, 7а	пер. Курчатова, 7а	53	0.05	0.05	2006	4.575418	0.218559	0.0000114	0.0000006	0.0000028
137	ул. Курчатова, 7а	ул. Курчатова, 7а	ТК-3	50	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000114	0.0000006	0.0000033
137	ул. Курчатова, 7а	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	51	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000114	0.0000006	0.0000034
137	ул. Курчатова, 7а	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	26	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000114	0.0000003	0.0000017
138	ул. ЮБШ, 44Г	ул. ЮБШ, 44Г	ЮБШ № 44/4	77.5	0.08	0.08	2006	5.828887	0.171559	0.0000114	0.0000009	0.0000051

Таблица 15 - Показатели надежности по потребителям ГУП РК  
«Крымтеплокоммунэнерго» на 2016 г.

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
1	ул. Васильева, 16	Московская, 45	0.467
1	ул. Васильева, 16	Московская, 43	0.4362
1	ул. Васильева, 16	Московская, 41	0.104
1	ул. Васильева, 16	Московская, 37А	0.0248
1	ул. Васильева, 16	Московская, 37	0.3904
1	ул. Васильева, 16	Московская, 35	0.4261
1	ул. Васильева, 16	Московская, 39	0.2849
1	ул. Васильева, 16	Калинникова, 3	0.1558
1	ул. Васильева, 16	Калинникова, 3	0.1549
1	ул. Васильева, 16	Калинникова, 5	0.3746
1	ул. Васильева, 16	Дзержинского, 7	0.3442
1	ул. Васильева, 16	Дзержинского, 9	0.3128
1	ул. Васильева, 16	Малышева, 3	0.0141
1	ул. Васильева, 16	Малышева, 3	0.0141
1	ул. Васильева, 16	Малышева, 5	0.0753
1	ул. Васильева, 16	Дзержинского, 4	0.2058
1	ул. Васильева, 16	Московская, 47/2	0.4863
1	ул. Васильева, 16	Московская, 51	0.4644
1	ул. Васильева, 16	Московская, 49	0.4366
1	ул. Васильева, 16	Московская, 53	0.4352
1	ул. Васильева, 16	Московская, 47/2	0.5248
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 12	7.3077
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 8	27.0336
2	ул. Васильева, 16	Тренева, 3	25.1421
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 14	18.6236
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 17	1.1346
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 15	2.7945
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 21	9.4554
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 18	16.2516
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 20	30.0965
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 40	0.8021
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 52	22.1508
2	ул. Васильева, 16	К. Либкнехта, 1	33.9842
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 9	20.6156
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 30	35.2163
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 29	19.7381
2	ул. Васильева, 16	Ленинградская, 2	40.8609
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 28	33.9601
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 16	22.8161
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 16	1.6773
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 14	4.5802
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 32	5.4767
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 15	10.0545
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 17	8.1682
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 15	16.0709
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 17/7	8.8238
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 4	7.4895
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 9/2	10.3628
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 11/1	22.0333
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 11/2	22.2361
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 8	11.9442
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 10	8.2929
2	ул. Васильева, 16	К.Маркса, 16	0.915
2	ул. Васильева, 16	Ленина, 1	35.4795
2	ул. Васильева, 16	Ленина, 3	15.7495
2	ул. Васильева, 16	Морская, 12	22.8635
2	ул. Васильева, 16	Дмитреева, 5	1.5833
2	ул. Васильева, 16	Дмитреева, 4	10.4646
2	ул. Васильева, 16	Рузвельта, 4	7.2035
2	ул. Васильева, 16	Рузвельта, 3	45.7184
2	ул. Васильева, 16	Рузвельта, 5	26.9149
2	ул. Васильева, 16	Рузвельта, 9	18.6661
2	ул. Васильева, 16	Ленинградская, 5	37.6786

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
2	ул. Васильева, 16	Московская, 9	61.4219
2	ул. Васильева, 16	Московская, 11	10.719
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 1	9.9509
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 5	1.9165
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 16	5.9489
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 49	23.0666
2	ул. Васильева, 16	Московская, 31а	16.7187
2	ул. Васильева, 16	Октябрьская, 9	2.3761
2	ул. Васильева, 16	Октябрьская, 6	27.1069
2	ул. Васильева, 16	Октябрьская, 8	25.3953
2	ул. Васильева, 16	Московская, 29	18.3345
2	ул. Васильева, 16	Московская, 25	22.7613
2	ул. Васильева, 16	Московская, 27	22.7949
2	ул. Васильева, 16	Московская, 23	24.969
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 20	5.9461
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 18	10.8504
2	ул. Васильева, 16	Московская, 21	14.1565
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 14	22.3566
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 15	14.9642
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 3	1.7165
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 36	8.3707
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 17	21.1208
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 10	1.1602
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 10	12.8557
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 11	5.5989
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 13	9.15
2	ул. Васильева, 16	Киевская, 16	22.0852
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 14	0.6671
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 7	11.176
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 3	0.4314
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 8	0.3782
2	ул. Васильева, 16	Игнатенко, 2	15.3594
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 12	5.6278
2	ул. Васильева, 16	Васильева, 10	9.6162
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 10	24.9074
2	ул. Васильева, 16	Киевский пер., 12	23.5101
2	ул. Васильева, 16	Ленинградская, 11	2.101
2	ул. Васильева, 16	Морская, 5	12.8285
2	ул. Васильева, 16	Морская, 6	0.2302
2	ул. Васильева, 16	Московская, 11а	2.0872
2	ул. Васильева, 16	Московская, 9а	7.4271
2	ул. Васильева, 16	Октябрьская, 6а	5.7086
2	ул. Васильева, 16	Руданского, 22	12.5822
2	ул. Васильева, 16	Рузвельта, 2/1	6.8783
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 25	5.5669
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 23	15.8049
2	ул. Васильева, 16	Садовая, 56	1.4932
2	ул. Васильева, 16	Свердлова, 14	5.0057
2	ул. Васильева, 16	Свердлова, 15	9.0482
2	ул. Васильева, 16	Свердлова, 8	5.6174
2	ул. Васильева, 16	Чехова, 10	1.5667
2	ул. Васильева, 16	Чехова, 1	2.835
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 77/1	0.8838
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 77/2	0.8846
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 77/3	0.8203
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 69	0.8397
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 75	0.8791
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 71	0.0597
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 65	0.9102
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 53/1	0.5951
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 53/2	0.5308
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 51	0.9528
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 48	0.1948
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 48	0.138
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 63	0.8566
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 24	0.7088
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 22	0.646
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 20	0.9409
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова пер. 8	1.856
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова пер. 10	1.169
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 49	0.8893

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 38/1	0.5086
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 38/2	0.5259
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 38/3	0.54
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 30/1	0.5337
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 30/2	0.2564
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 30/4	0.5802
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 30/3	0.5008
3	ул. Свердлова, 75	Мухина, 19	1.2823
3	ул. Свердлова, 75	ЮБШ, 4	0.515
3	ул. Свердлова, 75	ЮБШ, 6	0.6031
3	ул. Свердлова, 75	ЮБШ, 12	0.551
3	ул. Свердлова, 75	ЮБШ, 8	0.4578
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 81	0.8867
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 89/1	0.976
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 89/2	1.0136
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 83	0.6677
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 85	0.8352
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 87	0.9314
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 47	0.579
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 59а	0.1295
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 61	0.9084
3	ул. Свердлова, 75	Бакунинский проезд, 6	0.6464
3	ул. Свердлова, 75	Бакунинский проезд, 4	0.6735
3	ул. Свердлова, 75	Видовой въезд, 6	0.4796
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 30	0.7067
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 28	0.6598
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 31	0.6913
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 29/1	0.4884
3	ул. Свердлова, 75	Видовой въезд, 2	0.5188
3	ул. Свердлова, 75	Видовой въезд, 5	0.7135
3	ул. Свердлова, 75	Видовой въезд, 3	0.7445
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 11/32	0.629
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 34	0.6992
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 13	1.1689
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 9	0.6673
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 7	0.7332
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 26	0.6183
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 6	0.7102
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 4	0.1392
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 3	0.04
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 7	0.1982
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 3	0.04
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 16	0.4189
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 18	0.093
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 20	0.0584
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 25 кв.2	0.0249
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 2	0.1868
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 11	0.6203
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 12	0.7027
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 10	0.6829
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 9	0.729
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 8	0.7148
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 7	0.6688
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 4	0.5022
3	ул. Свердлова, 75	Цветочная, 2	0.4565
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 5	0.1583
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 5	0.1578
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 5	0.1575
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 6	0.2633
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 4	0.1339
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 2/10	0.6169
3	ул. Свердлова, 75	Весенняя, 1/12	0.6465
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 11	0.7837
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 13/2	0.54
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 13/1	0.5587
3	ул. Свердлова, 75	Малышева, 6	0.5237
3	ул. Свердлова, 75	Дзержинского, 35	0.8786
3	ул. Свердлова, 75	Светлый тупик, 5	0.0824
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 89/3	0.9716
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 38б	0.0628
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 44	0.1973

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 46	0.0339
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 48	0.2513
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 48а/2	0.2229
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 53/3	0.068
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 55	0.1442
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 73	0.1156
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 67	0.0332
3	ул. Свердлова, 75	Свердлова, 59б	0.0343
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 25/2 подъезд	1.1142
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 10	2.9628
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 35/4 подъезд	0.8505
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 35/3 подъезд	1.0344
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 35/2 подъезд	0.7108
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 35/1 подъезд	0.7012
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 33/4 подъезд	0.7664
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 33/2 подъезд	0.5225
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 33/3 подъезд	0.632
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 27/6 подъезд	0.9821
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 27/5 подъезд	1.0252
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 27/4 подъезд	0.946
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 27/3 подъезд	1.4021
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 27/2 подъезд	0.8672
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 45	2.4796
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 43	2.2354
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 41	1.7164
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 39/4 подъезд	1.9267
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 39/3 подъезд	0.8253
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 39/2 подъезд	1.3764
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 39/1 подъезд	1.6889
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 37/1 подъезд	1.2104
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 37/2	1.9411
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 37/3	0.8622
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 31/1 подъезд	0.8643
4	ул. Тимирязева, 4	Тимирязева, 31/2 подъезд	0.906
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 32	3.2016
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 26	3.2201
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 17	4.1277
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 15	3.4976
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 13	3.8408
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 11	3.7492
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 19	3.2966
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 21	3.3
4	ул. Тимирязева, 4	Савельева, 3/1	0.9082
4	ул. Тимирязева, 4	Савельева, 3/2	1.9417
4	ул. Тимирязева, 4	Савельева, 3/4	1.0147
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 20/2	2.0435
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 20/3	1.9916
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 11/1	3.6293
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 9/2	3.1127
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 11/2	1.9514
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 18	1.7132
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 16	2.4508
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 26	6.1552
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 22	2.1096
4	ул. Тимирязева, 4	Красных Партизан, 26	0.9276
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 38/2	1.9932
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 38/3	1.8177
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 38/4	1.9246
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 38/5	2.004
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 38/1	1.744
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 36/1	1.4504
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 36/2	1.729
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 36/3	1.4632
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 44	1.9182
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 42	2.2206
4	ул. Тимирязева, 4	Крупской, 34	2.1689
4	ул. Тимирязева, 4	Красных партизан, 5	3.1612
4	ул. Тимирязева, 4	Богдановича, 8	2.2306
4	ул. Тимирязева, 4	Богдановича, 2	1.1998
4	ул. Тимирязева, 4	Фурманова, 6	2.3148
4	ул. Тимирязева, 4	Кирова, 125	0.9016

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
4	ул. Тимирязева,4	Красных партизан, 3	1.9124
4	ул. Тимирязева,4	Фурманова, 2	2.0982
4	ул. Тимирязева,4	Фурманова, 4/3	2.5623
4	ул. Тимирязева,4	Фурманова, 4/2	2.0304
4	ул. Тимирязева,4	Фурманова, 4/1	2.2046
4	ул. Тимирязева,4	Григорьева, 44/2	2.9702
4	ул. Тимирязева,4	Григорьева, 42	3.2315
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 28/1	3.1937
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.22	2.8139
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 35	2.8511
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.20	3.2805
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.25	0.6076
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.23	3.3396
4	ул. Тимирязева,4	Чернова, 15	3.3615
4	ул. Тимирязева,4	Чернова, 11	3.3953
4	ул. Тимирязева,4	Чернова, 13	3.3558
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 19/3	3.1863
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 33	2.8076
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 19/1	2.9857
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 17а	1.9668
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.18	3.2562
4	ул. Тимирязева,4	Григорьева, 46/1	2.8655
4	ул. Тимирязева,4	Савельева, 1/1	4.8413
4	ул. Тимирязева,4	Савельева, 2/3	2.2563
4	ул. Тимирязева,4	Савельева, 2/2	3.0145
4	ул. Тимирязева,4	Савельева, 2/1 подъезд	1.6273
4	ул. Тимирязева,4	Крупской, 22	3.281
4	ул. Тимирязева,4	Крупской, 50/2	2.0114
4	ул. Тимирязева,4	Крупской, 50/1	1.6727
4	ул. Тимирязева,4	Крупской, 20/1	1.9883
4	ул. Тимирязева,4	Мицько, 8	0.3217
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 25/4 подъезд	1.3831
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 25/5 подъезд	0.9775
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 29/3	1.9499
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 29/2	0.6212
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 29/1	0.7112
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 25/1 подъезд	1.6798
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 25/3 подъезд	1.0465
4	ул. Тимирязева,4	Санаторный въезд, 8/1	2.2822
4	ул. Тимирязева,4	Санаторный въезд, 8/2	2.0792
4	ул. Тимирязева,4	Санаторный въезд, 4а/1	2.3276
4	ул. Тимирязева,4	Санаторный въезд, 4а/2	2.6535
4	ул. Тимирязева,4	Тимирязева, 37/4	0.9231
4	ул. Тимирязева,4	Савельева, 3/3	0.9047
4	ул. Тимирязева,4	Григорьева, 44/1	2.6369
4	ул. Тимирязева,4	Григорьева, 46/2	2.9198
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина пер.27	1.891
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 17	0.7759
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 19/2	3.2439
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 19/4	2.7597
4	ул. Тимирязева,4	Халтурина, 28/2	3.0693
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 11	2.1654
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 15	2.3309
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 19	1.5626
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 5	1.5217
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 9	1.2779
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 3	1.5055
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 7	1.524
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 17	1.373
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 13	1.7219
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 14	1.7356
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 21	1.4812
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 25	1.725
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 16	0.7549
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 16	0.7526
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 16	0.7575
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 27	1.2738
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 20	0.7254
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 18	1.7835
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 10	2.0533
5	ул. Изобильная,7	Кривошты, 1	1.5096

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
5	ул. Изобильная, 7	Кривошты, 4	1.3864
5	ул. Изобильная, 7	Вергасова, 3	0.9327
5	ул. Изобильная, 7	Вергасова, 1	0.9684
5	ул. Изобильная, 7	Спендиарова, 3	0.0855
5	ул. Изобильная, 7	Кривошты, 6	1.2784
5	ул. Изобильная, 7	Кривошты, 2	1.3022
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 88	1.8186
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 86	1.5184
5	ул. Изобильная, 7	Макаренко, 8/2	0.7022
5	ул. Изобильная, 7	Макаренко, 8/1	0.8297
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 13	1.3548
5	ул. Изобильная, 7	Спендиарова, 6	1.5505
5	ул. Изобильная, 7	Спендиарова, 4	0.9526
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 7	1.4825
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 11/1	0.919
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 9	1.3967
5	ул. Изобильная, 7	Изобильная, 3	1.4384
5	ул. Изобильная, 7	Киевская, 11/2	1.2524
5	ул. Изобильная, 7	Спендиарова, 8	1.025
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 7	0.5752
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 4/6	0.4909
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 4/а	0.832
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 1	1.1259
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 3	0.8248
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 9	0.6649
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 11	0.4642
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 13	0.2846
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 5/г	0.5716
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 5/в	0.5125
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 5/б	0.529
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 5/а	0.4061
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 7	0.7341
6	ул. Ломоносова, 55	Украинская, 7	0.0451
6	ул. Ломоносова, 55	Бирюкова, 36	0.9858
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 5/1	0.717
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 5/2	0.7093
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 1	0.9147
6	ул. Ломоносова, 55	Грибоедова, 3	0.7753
6	ул. Ломоносова, 55	Музейный пер., 5 кв.4	0.0427
6	ул. Ломоносова, 55	Музейная, 12	0.043
6	ул. Ломоносова, 55	Музейный пер., 1	0.0846
6	ул. Ломоносова, 55	Музейная, 5	0.0551
6	ул. Ломоносова, 55	Музейная, 25	0.1699
6	ул. Ломоносова, 55	Музейная, 20	0.0212
6	ул. Ломоносова, 55	Музейный пер., 4	0.1192
6	ул. Ломоносова, 55	Музейный пер., 2	0.0496
7	ул. Советская, 4	К. Маркса, 22	0.054
7	ул. Советская, 4	Садовая, 4	0.0073
7	ул. Советская, 4	Садовая, 8	0.0074
8	ул. Чкалова, 11	Рабочая, 35	0.8064
8	ул. Чкалова, 11	Рабочая, 33	1.0759
8	ул. Чкалова, 11	Ударников, 10	1.0805
8	ул. Чкалова, 11	Ударников, 12	0.9399
8	ул. Чкалова, 11	Ореховая, 32	0.8087
8	ул. Чкалова, 11	Ореховая, 32	0.8147
8	ул. Чкалова, 11	Ореховая, 30	1.8706
8	ул. Чкалова, 11	Чкалова, 3	0.067
8	ул. Чкалова, 11	Рабочая, 24	2.1853
8	ул. Чкалова, 11	Черкасова, 3	1.695
8	ул. Чкалова, 11	Рабочая, 21	1.6195
8	ул. Чкалова, 11	Рабочая, 19	1.6301
8	ул. Чкалова, 11	Черкасова, 5	1.7296
8	ул. Чкалова, 11	Дарсановский въезд, 6/1,2	0.923
8	ул. Чкалова, 11	Дарсановский въезд, 6/1,2	0.9131
8	ул. Чкалова, 11	Жадановского, 1	2.1609
8	ул. Чкалова, 11	Жадановского, 3	2.2193
8	ул. Чкалова, 11	Найденова, 31/1	1.5443
8	ул. Чкалова, 11	Найденова, 31/2	1.3618
8	ул. Чкалова, 11	Жадановского, 2	0.1219
8	ул. Чкалова, 11	Орлиная, 3	0.6024
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 31/3	0.4902

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 1/1	2.1601
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 2/2	1.7502
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 1/2	1.5866
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 2/1	1.7123
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 6/2	1.5145
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 6/1	1.8629
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 4/1	1.7965
9	ул. Найденова, 8	Мисхорская, 4/2	1.372
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 17	0.1005
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 16/1	1.1357
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 16/2	1.0437
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 12	2.1803
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 10	3.6098
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 8/1,2	2.3536
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 31/3	0.2216
9	ул. Найденова, 8	ЮБИИ, 32	2.0133
9	ул. Найденова, 8	Найденова, 8/3	1.4307
10	ул. Блюхера, 40		0.0481
10	ул. Блюхера, 40		0.0109
10	ул. Блюхера, 40		0.0116
10	ул. Блюхера, 40		0.0122
10	ул. Блюхера, 40		0.0151
10	ул. Блюхера, 40		0.0153
12	ул.Севастопольское шоссе,1	40 лет Октября, 1	0.2596
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 2	0.1902
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 4	0.2741
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 6	0.2259
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 8	0.1818
12	ул.Севастопольское шоссе,1	40 лет Октября, 5	0.1628
12	ул.Севастопольское шоссе,1	40 лет Октября, 3	0.3784
12	ул.Севастопольское шоссе,1	40 лет Октября, 11/1	0.1715
12	ул.Севастопольское шоссе,1	40 лет Октября, 11/2	0.1726
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 11/1	0.0716
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 11/2,3,4	0.0781
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 11/2,3,4	0.0769
12	ул.Севастопольское шоссе,1	Мира, 11/2,3,4	0.0762
12	ул.Севастопольское шоссе,1	пер. Парусный, 3	0.1132
12	ул.Севастопольское шоссе,1	пер. Парусный, 4	0.2092
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 22/1,2	0.3658
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 18	0.1467
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Восточный пер., 8	0.021
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Фруктовая, 1	0.0149
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Фруктовая, 5	0.009
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 6	0.2472
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 8	0.1267
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 11	0.1206
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 12	0.1763
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 10	0.0325
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 17	0.3048
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 14	0.4949
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 4	0.2172
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 2	0.2251
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Горького, 1	0.3549
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Севастопольское ш., 21/3	0.1055
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Севастопольское ш., 21/2	0.0976



Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Севастопольское ш., 21/1	0.0889
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 9	0.2326
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 5	0.1708
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 2/2	0.1638
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 2/1	0.1297
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Субхи, 5/3	0.1928
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная, 21/1	0.1308
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная, 23/1,2	0.3645
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная, 23/1	0.0114
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная, 21/2	0.2471
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная, 19	0.2671
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Фруктовая, 6	0.0062
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Субхи, 8 кв.2	0.0135
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Субхи, 5/1	0.1845
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 3	0.229
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 5	0.2406
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 1	0.2077
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 15	0.2183
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 13	0.1175
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Тамарлы, 6/24	0.7754
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Школьная (Тамарлы), 22/17	0.2339
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Риекская, 20	0.1874
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	Субхи, 5/2	0.1674
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 10/1	0.0407
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 10/2	0.044
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 2	0.0032
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 12/2	0.0574
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 10/3	0.0416
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 12/1	0.0986
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 17	0.082
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 16	0.0746
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 18	0.0679
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 11	0.0353
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Маяковского, 14	0.0732
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 53	0.0397
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 14/1	0.0406

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 14/2	0.0425
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 14/3	0.0174
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 14/4	0.0224
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 14/5	0.021
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 16	0.031
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	Родниковая, 18	0.0293
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г.,4	4.3607
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 19	10.2779
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 32	4.3016
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 17	3.588
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 13к1	5.4721
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 13к2	4.5055
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 15к1	2.4177
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 11к2	3.5682
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 19	5.1411
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 38	4.2083
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 42	1.0825
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 44	1.1997
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 46	0.4929
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 40к1	2.3261
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 40к2	2.1913
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 21	7.0673
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 9	3.7925
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 11	4.1062
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 7	4.9311
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 2	1.7381
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 4	2.5819
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 2	1.2532
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская,12к4	0.701
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская,12к3	1.7914
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская,12к2	1.6454
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 6к3	1.9386
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 6к2	1.9364
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 6к1	2.0402
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская,12к1	0.816
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 10	2.3418
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 8	2.5868
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 16	4.5564
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 18к2	2.2842
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 18к1	1.9435
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 1	2.7816
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 16	0.7053
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 12	1.8136
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 10	1.5703
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Винодела Егорова, 5	1.0893
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЮБШ, 13	2.5924
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЮБШ, 15	3.5145
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЮБШ, 9	2.9419
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЮБШ, 11	2.7066
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	ЮБШ, 7	2.4686
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 3	4.7059
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 1	5.0792
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 9а	3.6561
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 34	4.1881
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 15к2	2.7427
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	Стахановская, 18к1	2.2098
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	16 Апреля 1944г., 17а	1.6135
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 5/1	0.1888
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 4	0.0688
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 3	0.3365
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 2	0.3998
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 7	0.499
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 8	0.3172
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 9	0.2828
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 10	0.0361
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 14	0.0541

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 16	0.011
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 19	0.0127
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 13	0.3152
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 12	0.2684
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 1	0.2701
16	пгт.Никита	Клуб, Почта	0.051
16	пгт.Никита	Ботаническое, д.-Г П ТД	0.0441
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 5/2	0.149
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 11	0.3351
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 6	0.1315
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 12/А	0.0218
16	пгт.Никита	НБС-ННЦ, д 13	0.1166
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 16а	0.0111
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 16	0.2294
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 20	0.2689
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 5	0.293
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 7	0.2266
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 3	0.2131
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 5	0.1231
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 22	0.3085
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 24	0.308
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 26	0.3169
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 15	0.2234
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 15	0.2216
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 15	0.2221
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 15	0.2042
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 9	0.3242
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 7	0.3654
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 4	0.2948
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 11	0.34
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 13	0.1645
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 13	0.162
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 18	0.2396
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 10	0.0441
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 3	0.1354
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 3	0.2174
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 8	0.1914
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 12	0.0499
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Космонавтов, 14	0.0337
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	Терleckкого, 2	0.2144
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 4	0.0303
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 3	0.0398
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 2	0.0426
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 5	0.5268
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 9	0.7819
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 7	0.3794
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 8	0.0261
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 6	0.3227
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 36	7.3209
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 38	1.5903
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 23	7.2136
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 34	5.1274
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 21	6.9024
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 32	8.5476
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 30	7.0266
20	ул. Подвойского,19	Артековская, 2	6.1513
20	ул. Подвойского,19	Артековская, 6	7.4892
20	ул. Подвойского,19	Артековская, 10	4.1314
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 2	7.3988
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 4	6.0835
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 10	7.3272
20	ул. Подвойского,19		7.8729
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 16	7.5461
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 12	7.6306

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 8	5.2532
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 6	8.1772
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 3 бл. 3	6.9089
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 19	7.8228
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 3 бл.1	9.4901
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 26	10.4016
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 20	17.8542
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 9	10.3431
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 9	10.4962
20	ул. Подвойского,19	Подвойского, 9	10.776
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 14а	7.543
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 20	7.8509
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 18	5.0465
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 24	7.6439
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 22	8.3108
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 20	6.2357
20	ул. Подвойского,19	Зеленый пер., 2/2	6.2269
20	ул. Подвойского,19	Зеленый пер., 2/1	5.8969
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 18	9.053
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 8/1	4.6038
20	ул. Подвойского,19	60 лет СССР, 8/2	8.6519
20	ул. Подвойского,19	Ореховая, 18/1	3.1958
20	ул. Подвойского,19	Ореховая, 14	1.5025
20	ул. Подвойского,19	Ореховая, 18/2	10.841
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 22/2	7.6271
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 22/1	4.3832
20	ул. Подвойского,19	Соловьева, 3 бл.2	5.466
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.6	70.4167
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.5	27.456
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.32а	6.0127
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.32	48.1553
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.22	2.7052
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.21	54.6785
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.19	10.0673
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.28	17.6891
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	п.г.т. Ореанда, д.8	22.856
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 18	0.8781
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 16	0.9549
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 12	0.9371
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 23/1,2,3	1.3831
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 10	0.6254
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 17	0.7434
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 19	0.7758
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 22	0.9667
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 26	0.8252
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 24	0.6134
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 15	0.9614
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 9	0.6514
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 16	1.5065
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 18/1	0.6251
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 18/2	0.7655
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 22	0.7167
22	ул. Сурикова, 6	Ульяновых, 14	0.7595
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 4	0.5939
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 6	0.9969
22	ул. Сурикова, 6	Сурикова, 2	0.8852
22	ул. Сурикова, 6	Ульяновых, 10	0.6935
22	ул. Сурикова, 6	Ульяновых, 12	0.6361
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 20	0.0391
22	ул. Сурикова, 6	Западная, 21	0.7738
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	Виткевича,7	0.0411
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	Виткевича,9	0.0381
24	пгт Симеиз Советская 11	Советская, 11	0.1075
24	пгт Симеиз Советская 11	Советская, 8	0.0535
24	пгт Симеиз Советская 11	Советская, 7	0.0621
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 36	0.0076
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 38	0.0018
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	0.0213

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	0.0213
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	0.0218
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 2	0.0555
27	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	Виткевича,9	0.0319
27	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	Виткевича,7	0.0345
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная,24а	Кипарисная, 39	0.0505
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная,24а	Кипарисная,38	0.0072

Таблица 16 - Показатели надежности по потребителям МУП Ялтинские тепловые сети на 2016 г.

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
101	ул. П.Тольятти, 13а	школа № 6, ул. Боткинская, 6	0.035
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 7	0.0165
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 5	0.0109
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 9	0.0584
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 8	0.0284
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 13	0.2209
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П. Тольятти, 3	0.0051
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П. Тольятти, 4	0.0207
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П. Тольятти, 6	0.028
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. Боткинская, 8	0.0203
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. Боткинская, 4	0.0203
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. Боткинская, 18а	0.011
101	ул. П.Тольятти, 13а	ул. П.Тольятти, 15б	0.0141
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 24	0.0556
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 22	0.0555
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 28	0.0513
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 26	0.0515
102	ул. Изобильная, 9а	ул. Изобильная, 30	0.0489
103	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 1	0.0619
103	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 5	0.063
104	ул. Дзержинского, 21	ул. Дзержинского, 21	0
105	ул. Ореховая, 31	ул. Ореховая, 31 к.1	0.0035
105	ул. Ореховая, 31	ул. Ореховая, 31 к.2	0.0038
105	ул. Ореховая, 31	ул. Ореховая, 31 к.3	0.0034
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупская, 48 к. 4	0.0073
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупская, 48 к. 3	0.0079
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупская, 48 к. 2	0.0071
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупская, 48 к. 1	0.0075
106	ул. Крупская, 48	ул. Крупской, 48	0.0013
107	ул. Малышева, 6а	ул. Малышева, 6а	0.0025
108	ул. Ленинградская, 14	Центр занятости населения	0.0009
108	ул. Ленинградская, 14	ул. Ленинградская, 14 к. 2	0.0037
108	ул. Ленинградская, 14	ул. Ленинградская, 14 к. 1	0.0037
109	ул. Ленинградская, 13	ул. Ленинградская, 15	0.0032
109	ул. Ленинградская, 13	ЧП Севастопольский стройпроект	0.0002
109	ул. Ленинградская, 13	ул. Ленинградская, 13	0.0031
110	ул. Чернова,24	ул.Чернова,24	0.0025
110	ул. Чернова,24	ул.Кирова, 81	0.0013
111	ул. Красноармейская, 56	ул. Красноармейская, 56	0.0046
111	ул. Красноармейская, 56	ул. Красноармейская, 56	0.0007
112	ул. Речная, 4а	ул. Речная, 4а	0.0061
112	ул. Речная, 4а	ул. Речная, 4б	0.006
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова, 2 к.2	0.0015
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова, 2 к.1	0.0014
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова, 6 к.1	0.0014
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова, 6 к.2	0.0014

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
113	ул. Ворошилова 2	ул. Ворошилова, 6 к.3	0.0014
114	ул. Кирова 134	ул. Кирова, 134	0.006
114	ул. Кирова 134	ул. Кирова, 136	0.006
114	ул. Кирова 134	ул. Кирова, 138	0.0059
115	ул. Щербака, 21	ул. Щербака, 21	0
115	ул. Щербака, 21	ул.Строителей, 7	0
115	ул. Щербака, 21	ул.Строителей, 9	0
115	ул. Щербака, 21	ул.Строителей, 4	0
115	ул. Щербака, 21	ул.Строителей, 11	0
115	ул. Щербака, 21	ул.Строителей, 10	0
115	ул. Щербака, 21	ул. Достоевского, 20/14	0
116	ул. Ливадийская, 4	ул. Ливадийская, 6/2	0.0039
116	ул. Ливадийская, 4	ул. Ливадийская, 6/1	0.0039
116	ул. Ливадийская, 4	ул. Ливадийская, 4	0.0058
116	ул. Ливадийская, 4	ул. Сеченова, 49/2	0.005
117	пер. Красноармейский, 4	ул. Горького, 26	0.0326
117	пер. Красноармейский, 4	пер. Красноармейский, 4	0.0323
117	пер. Красноармейский, 4	ул. Горького, 28	0.0027
118	ул. Красноармейская, 36	ул. Красноармейская, 36	0.0398
118	ул. Красноармейская, 36	ул. Красноармейский въезд, 8	0.041
119	ул. Таврическая, 13	ул. Таврическая, 7	0.3697
119	ул. Таврическая, 13	ул. Таврическая, 13	0.3949
119	ул. Таврическая, 13	ул. Таврическая, 8	0.3174
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка, 1	0.0009
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка, 5	0.0024
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка, 3	0.0008
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка, 4	0.0003
120	ул. Теплая балка 5,6	ул. Теплая балка, 6	0.0024
121	ул.Украинская,2	ул.Украинская, 4	0.0069
121	ул.Украинская,2	ул.Украинская, 2	0.0085
122	ул. Курчатова, 10-а	ул. Курчатова, 10-а	0.0055
123	ул, Курчатова, 14	ул. Курчатова, 14	0.0035
123	ул, Курчатова, 14	ул. Курчатова, 12	0.0036
124	ул. К.Цеткин, 21	ул. К.Цеткин, 21	0.0218
124	ул. К.Цеткин, 21	ул. К.Цеткин, 23	0.0208
125	ул. Гоголя 24	ул. Таврическая, 3/1	0.1062
125	ул. Гоголя 24	ул. Гоголя, 24	1.5646
126	ул. Спендиарова, 10	ул. Спендиарова, 10	0.0016
127	ул. Садовая, 21	Музыкальная школа	0.0013
127	ул. Садовая, 21	ул. Садовая, 21	0.0034
128	ул. Таврическая, 25	ул. Таврическая, 25	0.0001
129	ул. Блюхера 15	ул. Блюхера, 17	1.9107
129	ул. Блюхера 15	ул. Грибоедова, 2	1.8129
129	ул. Блюхера 15	ул. Блюхера, 17	1.7394
130	ул.Строителей, 1	ул. Сеченова, 17	0.0161
130	ул.Строителей, 1	ул. Сеченова, 15	0.0105
130	ул.Строителей, 1	ул.Строителей, 3	0.0148
130	ул.Строителей, 1	ул. Сеченова, 13	0.0146
130	ул.Строителей, 1	ул. Щербака, 25	0.0131
130	ул.Строителей, 1	ул. Сеченова, 11	0.0072
130	ул.Строителей, 1	ул. Сеченова, 9	0.0058
130	ул.Строителей, 1	ул.Строителей, 1	0.0143
130	ул.Строителей, 1	ул. Щербака,23	0.0104
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 34 к.1	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 34 к.2	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 32	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 9	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 23 к.1	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 23 к.2	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 23 к.3	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 30	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 54	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 52	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 50	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 48	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 44 к. 1	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 44 к. 2	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 42/2	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 42/1	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Красноармейская, 41	0
131	ул. Красноармейская, 44	ул. Сосновая, 21	0

Номер источника	Наименование источника	Адрес узла ввода	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
131	ул. Красноармейская, 44	хоздвор. ул. Достоевского.	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сосновая, 2	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 25	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 10 к.1	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 10 к.2	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 10 к.3	0
132	ул. Сеченова, 25	ул. Сеченова, 12	0
132	ул. Найденова, 29	ул. Сеченова, 14	0
132	ул. Найденова, 29	ул. Сеченова, 16	0
133	ул.Суворовская, 20	ул.Суворовская, 16	0.5915
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 17 к. 1	0.4624
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 15 к. 1	0.3501
133	ул.Суворовская, 20	6. ул. Суворовская, 13 к. 3	0.3871
133	ул.Суворовская, 20	5. ул. Суворовская, 13 к. 2	0.4525
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 15 к. 3	0.5401
133	ул.Суворовская, 20	4. ул. Суворовская, 13 к. 1	0.5342
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 17 к. 2	0.4422
133	ул.Суворовская, 20	ул.Красноармейская, 44а	0.6557
133	ул.Суворовская, 20	ул.Красноармейская, 44б	0.6398
133	ул.Суворовская, 20	ул.Суворовская, 31	1.6596
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 12 к. 1	0.454
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 12 к. 2	0.4534
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 12 к. 3	0.1474
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 14 к. 1	0.4835
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 14 к. 2	0.4729
133	ул.Суворовская, 20	ул. Суворовская, 15 к. 2	0.5435
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная,4а	0.0122
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 8	0.0289
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 10	0.0401
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 10	0.04
134	ул. Гоголя, 12	ул. Архивная, 5	0.0326
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 14	0.0262
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 14	0.026
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 16	0.0175
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 20/11	0.0649
134	ул. Гоголя, 12	ул. Заречная, 13	0.0205
134	ул. Гоголя, 12	ул. Гоголя, 14	0.0533
135	ул. Найденова, 29	Никита, 38/1	0.0037
135	ул. Найденова, 29	Никита, 38/2	0.0032
136	ул. Найденова, 29	ЮБШ 44а	0.0045
136	ул. Найденова, 29	ЮБШ 44	0.0045
136	ул. Найденова, 29	ЮБШ 4/1	0.0014
136	ул. Найденова, 29	ЮБШ 4/2	0.0014
136	ул. Найденова, 29	ЮБШ 4/3	0.0014
137	ул. Найденова, 29	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	0.0033
137	ул. Найденова, 29	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	0.0033
137	ул. Найденова, 29	пер. Курчатова, 7а	0.0027
138	ул. Найденова, 29	ЮБШ № 44/4	0.0015

Показатели надежности источников теплоснабжения по источникам рассчитано на 2031 год

Таблица 17 - Показатели надежности источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на 2031 г.

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
1	ул. Дзержинского, 3	0.998009
2	ул. Васильева, 16	0.998009
3	ул. Свердлова, 75	0.989095
5	ул. Изобильная,7	0.66537
6	ул. Ломоносова, 55	0.66569
7	ул. Советская, 4	0.944463
8	ул. Чкалова,11	0.842823
9	ул. Найденова, 8	
10	ул. Блюхера, 40	0.999898
11	ул.Щорса (крышная)	
12	ул.Севастопольское шоссе,1	0.998009
13	Котельной Школьная,27а пгт.Гаспра	0.995117
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	0.998009

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	0.998009
16	пгт.Никита	0.973171
17	пгт.Форос ул.Терлецкого, 27	0.98591
18	пгт.Санаторное (Меллас)	
19	Котельная ул.Октябрьская ,6а пгт. Олива	0.932087
20	ул. Подвойского,19	0.998009
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	0.998009
22	ул. Сурикова, 6	0.522858
23	Котельная ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	0.960709
24	пгт Симеиз Советская 11	0.971744
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	0.98367
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0.939441
27	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	0.960518
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная,24а	0.992096
30	БМК	0.930693
31	БМК	0.992284
32	БМК Тимирязева, 35	0.850707
33	БМКСавельева, 2	0.975578
34	БМК (Морская 12)	0.956312
35	БМК (ЦТП 10 микр)	0.815857
36	БМК (ЦТП Дмитриева, 4)	0.995412
37	БМК (ЦТП пер.Киевский, 5)	0.924673
38	БМК (ЦТП ул. Дзержинского, д.27)	0.701584
39	БМК (ЦТП ул. Красных партизан,5)	0.926657
40	БМК (ЦТП ул. Октябрьская, 6)	0.983103
41	БМК (ЦТП ул.К.Либкнехта,1)	0.959333
42	БМК (ЦТП ул.Руданского, 22)	0.929737
43	БМК (ЦТП ул.Свердлова, 12)	0.959344
44	БМК-1 (ЦТП-1 пгт.Никита)	0.986526
45	БМК-2 (ЦТП ул.Стахановская, 17)	0.891841
46	БМК-3 (ЦТП ул. Чернова, 30)	0.973352
47	БМК Тимирязева, 25	0.973352

Таблица 18 - Показатели надежности источников МУП Ялтинские тепловые сети на 2031 г.

№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
101	ул. П.Тольятти, 13а	0.999898
102	ул. Изобильная, 9а	0.995409
103	ул. Манагарова, 6	0.92869
104	ул. Дзержинского, 21	0.999994
105	ул. Ореховая, 31	0.999957
106	ул. Крупская, 48	0.999959
107	ул. Малышева, 6а	0.999983
108	ул. Ленинградская, 14	0.999968
109	ул. Ленинградская, 13	0.999973
110	ул. Чернова,24	0.999989
111	ул. Красноармейская, 56	0.999963
112	ул. Речная, 4а	0.999791
113	ул. Ворошилова 2	0.999989
114	ул. Кирова 134	0.999972
115	ул. Щербака, 21	0.998009
116	ул. Ливадийская, 4	0.999968
117	пер. Красноармейский, 4	0.990353
118	ул. Красноармейская, 36	0.996086
119	ул. Таврическая, 13	0.998009
120	ул. Теплая балка 5,6	0.999987
121	ул.Украинская,2	0.999958
122	ул. Курчатова, 10-а	0.999972
123	ул. Курчатова, 14	0.999986
124	ул. К.Цеткин, 21	0.997837
125	ул. Гоголя 24	0.998009
126	ул. Спендиарова, 10	0.999992
127	ул. Садовая, 21	0.999973
128	ул. Таврическая, 25	0.999998
129	ул. Блюхера 15	0.998009
130	ул.Строителей, 1	0.999844
131	ул. Красноармейская, 44	0.998009



№	Наименование источника	Стационарная вероятность рабочего состояния сети
132	ул. Сеченова, 25	0.998009
133	ул.Суворовская, 20	0.998009
134	ул. Гоголя, 12	0.998009
135	п.Никита	0.999977
136	ул. ЮБШ, 44В	0.999962
137	ул. Курчатова, 7а	0.999978
138	ул. ЮБШ, 44Г	0.99999

Таблица 19 - Показатели надежности тепловых сетей ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на 2031 г.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
1	ТК-18	Московская, 47/2	8	0.057	0.057	1980	4.866469	0.205488	0.0759097	0.0006073	0.0022966
1	ТК-22	Московская, 53	46	0.089	0.089	1980	6.196493	0.161382	0.0759097	0.0034918	0.0168142
1	ТК-22	Московская, 49	4	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0759097	0.0003036	0.0013386
1	Узел	ТК-22	50	0.089	0.089	2031	6.196493	0.161382	0.0000286	0.0000014	0.0000069
1	Узел	ТК-19	10	0.089	0.089	2031	6.196493	0.161382	0.0000286	0.0000003	0.0000014
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-1	1	0.2	0.2	2031	11.730434	0.085248	0.0000286	0	0.0000003
1	ТК-1	Московская, 45	29	0.057	0.057	1980	4.862774	0.205644	0.0759097	0.0022014	0.0083187
1	ТК-1	ТК-2	22	0.159	0.159	2031	9.54995	0.104713	0.0000286	0.0000006	0.0000047
1	ТК-2	ТК-3	23	0.159	0.159	2031	9.54995	0.104713	0.0000286	0.0000007	0.0000049
1	ТК-3	Московская, 43	14	0.057	0.057	1980	4.861367	0.205703	0.0759097	0.0010627	0.0040148
1	ТК-3	Московская, 41	23	0.057	0.057	1980	4.861367	0.205703	0.0759097	0.0017459	0.0065957
1	ТК-3	ТК-4	53	0.159	0.159	2031	9.54995	0.104713	0.0000286	0.0000015	0.0000113
1	ТК-4	Московская, 37А	12	0.025	0.025	1980	3.639044	0.274797	0.0759097	0.0009109	0.002576
1	ТК-4	ТК-5	43	0.133	0.133	2031	8.291217	0.12061	0.0000286	0.0000012	0.0000079
1	ТК-5	Узел	13	0.089	0.089	2031	6.243845	0.160158	0.0000286	0.0000004	0.0000018
1	Узел	Московская, 37	8.05	0.089	0.089	1980	6.243845	0.160158	0.0759097	0.0006111	0.002965
1	Узел	Московская, 35	25	0.057	0.057	1980	4.863478	0.205614	0.0759097	0.0018977	0.0071723
1	ТК-5	ТК-6	11	0.133	0.133	2031	8.291217	0.12061	0.0000286	0.0000003	0.000002
1	ТК-6	Московская, 39	22	0.057	0.057	1980	4.864006	0.205592	0.0759097	0.00167	0.0063123
1	ТК-6	ТК-7	54	0.168	0.168	2031	10.031626	0.099685	0.0000286	0.0000015	0.0000121
1	ТК-7	ТК-8	4	0.133	0.133	2031	8.288299	0.120652	0.0000286	0.0000001	0.0000007
1	ТК-8	Калиникова, 3	2	0.042	0.042	1980	4.267713	0.234318	0.0759097	0.0001518	0.0005035
1	ТК-8	ТК-9	6	0.133	0.133	2031	8.288299	0.120652	0.0000286	0.0000002	0.0000011
1	ТК-9	Калиникова, 3	35	0.089	0.089	1980	6.239656	0.160265	0.0759097	0.0026568	0.0128826
1	ТК-9	Узел	50	0.133	0.133	2031	8.288299	0.120652	0.0000286	0.0000014	0.0000092
1	Узел	Калиникова, 5	2	0.057	0.057	1980	4.867524	0.205443	0.0759097	0.0001518	0.0005743
1	Узел	ТК-10	33	0.1	0.1	2031	6.710356	0.149023	0.0000286	0.0000009	0.0000049
1	ТК-10	ТК-11	22	0.1	0.1	2031	6.710356	0.149023	0.0000286	0.0000006	0.0000033
1	ТК-11	ТК-12	63	0.1	0.1	2031	6.710356	0.149023	0.0000286	0.0000018	0.0000094
1	ТК-12	Дзержинского, 7	12	0.057	0.057	1980	4.865765	0.205518	0.0759097	0.0009109	0.0034443
1	ТК-12	Дзержинского, 9	66	0.076	0.076	1980	5.657651	0.176752	0.0759097	0.00501	0.0220269
1	ТК-11	ТК-13	64	0.089	0.089	2031	6.230948	0.160489	0.0000286	0.0000018	0.0000089
1	ТК-13	Малышева, 3	1	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0759097	0.0000759	0.0002865
1	ТК-13	Малышева, 3	1	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0759097	0.0000759	0.0002865
1	ТК-13	ТК-14	19	0.057	0.057	2031	4.857111	0.205884	0.0000286	0.0000005	0.0000021
1	ТК-14	Узел	25.98	0.057	0.057	2031	4.857111	0.205884	0.0000286	0.0000007	0.0000028
1	Узел	Малышева, 5	14.21	0.057	0.057	1980	4.857111	0.205884	0.0759097	0.0010787	0.0040714
1	ул. Дзержинского, 3	ТК-16	38	0.159	0.159	2031	9.586099	0.104318	0.0000286	0.0000011	0.0000081
1	ТК-16	Дзержинского, 4	7	0.076	0.076	1980	5.67231	0.176295	0.0759097	0.0005314	0.0023422

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
1	TK-16	TK-17	22	0.133	0.133	2031	8.306778	0.120384	0.0000286	0.0000006	0.0000041
1	TK-17	Московская, 47/2	2	0.038	0.038	1980	4.114352	0.243052	0.0759097	0.0001518	0.0004854
1	TK-17	TK-18	73	0.13	0.13	2031	1	1	2	0.146	0.1134565
1	TK-18	Узел	24	0.089	0.089	2031	6.196493	0.161382	0.0000286	0.0000007	0.0000033
1	TK-19	TK-20	31.68	0.089	0.089	2031	6.196493	0.161382	0.0000286	0.0000009	0.0000044
1	TK-20	TK-21	17.06	0.089	0.089	2031	6.196493	0.161382	0.0000286	0.0000005	0.0000024
1	TK-21	Московская, 51	14	0.057	0.057	1980	4.865413	0.205532	0.0759097	0.0010627	0.0040181
2	TK-2-2	TK-2-4	16	0.159	0.159	2031	9.53549	0.104871	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	TK-2-4	TK-2-5	12	0.089	0.089	2031	6.23365	0.16042	0.0000286	0.0000003	0
2	TK-2-5	Садовая, 30	8	0.089	0.089	1974	6.23365	0.16042	6.8348627	0.0546789	0.007917
2	TK-2-1	TK-2-2	35	0.159	0.159	2031	9.53549	0.104871	0.0000286	0.000001	0.0000002
2	ул. Васильева, 16	TK-2-2	28	0.089	0.057	2031	6.241758	0.160211	0.0000286	0.0000008	0.0000001
2	TK-2-2	TK-2-3	22	0.076	0.076	2031	5.668583	0.176411	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	TK-2-4	TK-2-6	38	0.159	0.159	2031	9.53549	0.104871	0.0000286	0.0000011	0.0000002
2	TK-2-6	Ленинградская, 2	57	0.1	0.1	1974	6.731423	0.148557	6.8348627	0.3895872	0.0609133
2	TK-2-6	TK--7	28	0.159	0.159	2031	9.53549	0.104871	0.0000286	0.0000008	0.0000002
2	TK-1-2	TK-2-1	5	0.159	0.159	2031	9.53549	0.104871	0.0000286	0.0000001	0
2	TK--7	Садовая, 28	32	0.1	0.1	1974	6.713119	0.148962	6.8348627	0.2187156	0.034104
2	TK-1-2	TK-1-3	42	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000012	0.0000005
2	TK-1-3	Васильева, 16	7	0.057	0.057	1974	4.866644	0.20548	6.8348627	0.047844	0.0054083
2	TK-1-3	TK-1-4	39	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000011	0.0000005
2	TK-1-4	Васильева, 16	49	0.057	0.057	1974	4.859256	0.205793	6.8348627	0.3349083	0.0378004
2	TK-1-4	TK-1-5	28	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000008	0.0000003
2	TK-1-5	узел	21	0.1	0.1	2031	6.727731	0.148639	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	TK-2-3	Садовая, 29	5	0.057	0.057	1974	4.866996	0.205466	6.8348627	0.0341743	0.0038633
2	TK-2-5	Садовая, 32	35	0.089	0.089	1974	6.23365	0.16042	6.8348627	0.2392202	0.034637
2	TK-1-1	TK-1-2	6	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000002	0.0000001
2	TK-3-13	Васильева, 9	11	0.076	0.076	1974	5.671316	0.176326	6.8348627	0.0751835	0.0099039
2	TK-1-5	TK-1-6a	13	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000004	0.0000002
2	TK-1-6a	TK-1-6	16	0.27	0.27	2031	15.379046	0.065024	0.0000286	0.0000005	0.0000002
2	TK-1-6	TK-1-7	58	0.27	0.27	2031	15.379046	0.065024	0.0000286	0.0000017	0.0000006
2	TK-1-1	TK-3-13	22	0.219	0.219	2031	12.72641	0.078577	0.0000286	0.0000006	0.0000002
2	TK-1-7	TK-1-8	24	0.27	0.27	2031	15.379046	0.065024	0.0000286	0.0000007	0.0000002
2	TK-1-8	TK-1-9	35	0.27	0.27	2031	15.379046	0.065024	0.0000286	0.000001	0.0000004
2	TK-1-9	TK-1-10	21	0.27	0.27	2031	15.379046	0.065024	0.0000286	0.0000006	0.0000002
2	TK-0	TK-1-1	4	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000001	0
2	TK-1-10	TK-1-19	94	0.133	0.133	2031	8.271766	0.120893	0.0000286	0.0000027	0.0000005
2	TK-1-19	TK-1-20	30	0.159	0.159	2031	9.590918	0.104265	0.0000286	0.0000009	0.0000002
2	TK-4-7	TK-4-8	2	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
2	TK-1-23	TK-1-24	18	0.1	0.1	2031	6.724171	0.148717	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	TK-1-24	TK-1-25	10	0.076	0.076	2031	5.667589	0.176442	0.0000286	0.0000003	0
2	TK-1-25	TK-1-26	16	0.076	0.076	2031	5.667589	0.176442	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	TK-4-9	Киевская, 20	10	0.057	0.057	1974	4.852043	0.206099	6.8348627	0.0683486	0.0077029

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ТК-1-26	Садовая, 17	10	0.057	0.057	1974	4.865061	0.205547	6.8348627	0.0683486	0.0077236
2	ТК-4-9	Киевская, 18	80	0.057	0.057	1974	4.852043	0.206099	6.8348627	0.546789	0.0616233
2	ТК-4-7	ТК-4-9	18	0.089	0.089	2031	6.244761	0.160134	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	ТК-4-4	ТК-4-7	24	0.219	0.219	2031	12.680405	0.078862	0.0000286	0.0000007	0.0000002
2	ТК-1-20	ТК-1-23	60	0.1	0.1	2031	6.724171	0.148717	0.0000286	0.0000017	0.0000003
2	узел	Васильева, 21	2	0.089	0.089	1974	6.242959	0.16018	6.8348627	0.0136697	0.0019822
2	ТК-1-20	ТК-1-21	35	0.089	0.089	2031	6.220738	0.160753	0.0000286	0.000001	0.0000001
2	ТК-4-4	узел	22	0.089	0.089	2031	6.242959	0.16018	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	ТК-1-21	ТК-1-22	24	0.089	0.089	2031	6.220738	0.160753	0.0000286	0.0000007	0.0000001
2	ТК-1-22	К.Маркса, 15	13	0.057	0.057	1974	4.865589	0.205525	6.8348627	0.0888532	0.0100417
2	ТК-1-22	К.Маркса, 17/7	39	0.089	0.089	1974	6.220738	0.160753	6.8348627	0.2665596	0.0385156
2	ТК-1-10	ТК-1-11	49	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000014	0.0000004
2	ТК-1-11	ТК-1-18	24	0.1	0.1	2031	6.734186	0.148496	0.0000286	0.0000007	0.0000001
2	ТК-1-18	Васильева, 4	20	0.057	0.057	1974	4.858904	0.205808	6.8348627	0.1366973	0.0154276
2	ТК-1-18	К.Маркса, 9/2	31	0.057	0.057	1974	4.858904	0.205808	6.8348627	0.2118807	0.0239128
2	ТК-1-18	узел	25	0.1	0.1	2031	6.734186	0.148496	0.0000286	0.0000007	0.0000001
2	узел	К.Маркса, 11/1	4.48	0.057	0.057	1974	4.856189	0.205923	6.8348627	0.0306202	0.0034539
2	узел	К.Маркса, 11/2	61.95	0.057	0.057	1974	4.856189	0.205923	6.8348627	0.4234198	0.0477603
2	ТК-1-11	ТК-1-12	130	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000037	0.0000011
2	ТК-1-12	ТК-1-13	6	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000002	0
2	ТК-1-12	ТК-1-14	22	0.159	0.159	2031	9.561999	0.104581	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	ТК-1-14	К.Маркса, 8	12.74	0.089	0.089	1974	6.24634	0.160094	6.8348627	0.0870761	0.0126336
2	ТК-1-14	ТК-1-16	56	0.159	0.159	2031	9.561999	0.104581	0.0000286	0.0000016	0.0000004
2	ТК-4-3	ТК-4-4	50	0.219	0.219	2031	12.680405	0.078862	0.0000286	0.0000014	0.0000004
2	ТК-1-16	К.Маркса, 10	15	0.057	0.057	1974	4.861719	0.205689	6.8348627	0.1025229	0.0115774
2	ТК-1-16	ТК-1-17	20	0.057	0.057	2031	4.861719	0.205689	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	ТК-1-17	т.п.	10	0.089	0.089	1974	6.247163	0.160073	6.8348627	0.0683486	0.0099178
2	т.п.	К.Маркса, 16	25	0.057	0.057	1974	4.863478	0.205614	6.8348627	0.1708716	0.0193027
2	ТК-1-14	ТК-1-15	42.22	0.1	0.1	2031	6.736528	0.148444	0.0000286	0.0000012	0.0000002
2	ТК-1-15	Ленина, 1	6	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	6.8348627	0.0410092	0.0059495
2	ТК-1-15	Ленина, 3	8	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	6.8348627	0.0546789	0.0079327
2	ТК-4-2	ТК-4-3	49	0.27	0.27	2031	15.066267	0.066373	0.0000286	0.0000014	0.0000005
2	ТК-2-8	Садовая, 23	19.7	0.089	0.089	1974	6.238758	0.160288	6.8348627	0.1346468	0.0195117
2	ТК-2-8	Садовая, 25	18.29	0.089	0.089	1974	6.238758	0.160288	6.8348627	0.1250096	0.0181152
2	ТК--7	ТК-2-8	78	0.1	0.1	2031	6.713119	0.148962	0.0000286	0.0000022	0.0000003
2	узел	Рузвельта, 2/1	10	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	6.8348627	0.0683486	0.0099158
2	ТК-4-1	ТК-4-2	66	0.27	0.27	2031	15.066267	0.066373	0.0000286	0.0000019	0.0000007
2	ТК-4-5	Васильева, 15	29	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	6.8348627	0.198211	0.022349
2	ТК-4-5	Васильева, 17	1	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	6.8348627	0.0068349	0.0007707
2	т.п.	ТК-4-5	21	0.057	0.057	2031	4.85433	0.206002	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	ТК-4-1	т.п.	40	0.089	0.089	1974	6.238154	0.160304	6.8348627	0.2733945	0.0396138
2	ТК-3-1	ТК-4-1	118	0.27	0.27	2031	15.066267	0.066373	0.0000286	0.0000034	0.0000012
2	ТК-3-4	Киевская, 14	32	0.057	0.057	1974	4.862246	0.205666	6.8348627	0.2187156	0.0247012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	ТК-3-9	Тренева,3	1	0.076	0.076	1974	5.660881	0.176651	6.8348627	0.0068349	0.0008987
2	т.п.	ТК-3-9	52	0.076	0.076	2031	5.660881	0.176651	0.0000286	0.0000015	0.0000002
2	ТК-3-11	Киевская, 8	3	0.089	0.089	1974	6.249265	0.160019	6.8348627	0.0205046	0.0029763
2	ТК-1-28	ТК-1-29	26	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000007	0.0000002
2	ТК-1-29	ТК-1-38	54	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000015	0.0000004
2	ТК-1-38	ТК-1-39	23	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000007	0.0000002
2	ТК-1-39	ТК-1-40	64	0.159	0.159	2031	9.493919	0.105331	0.0000286	0.0000018	0.0000004
2	ТК-1-40	ТК-1-41	38	0.159	0.159	2031	9.493919	0.105331	0.0000286	0.0000011	0.0000002
2	ТК-1-41	ТК-1-43	18	0.159	0.159	2031	9.493919	0.105331	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	ТК-1-43	ТК-1-44	28	0.159	0.159	2031	9.493919	0.105331	0.0000286	0.0000008	0.0000002
2	ТК-1-44	ТК-1-45	43	0.159	0.159	2031	9.493919	0.105331	0.0000286	0.0000012	0.0000003
2	ТК-1-29	ТК-1-30	65	0.159	0.159	2031	9.569832	0.104495	0.0000286	0.0000019	0.0000004
2	ТК-1-30	Рузвельта, 4	21	0.089	0.089	1974	6.24386	0.160157	6.8348627	0.1435321	0.0208163
2	ТК-3-10	ТК-3-11	41	0.057	0.057	2031	4.859959	0.205763	0.0000286	0.0000012	0.0000001
2	ТК-3-10	Киевская, 12	76	0.1	0.1	1974	6.724861	0.148702	6.8348627	0.5194496	0.0811386
2	т.п.	ТК-3-10	4	0.057	0.057	2031	4.859959	0.205763	0.0000286	0.0000001	0
2	ТК-1-30	ТК-1-31	65	0.152	0.152	2031	9.169464	0.109058	0.0000286	0.0000019	0.0000004
2	ТК-3-8	т.п.	8	0.1	0.1	1974	6.729696	0.148595	6.8348627	0.0546789	0.008547
2	ТК-3-7	ТК-3-8	54	0.1	0.1	2031	6.729696	0.148595	0.0000286	0.0000015	0.0000002
2	ТК-3-6	ТК-3-7	27	0.159	0.159	2031	9.562602	0.104574	0.0000286	0.0000008	0.0000002
2	ТК-1-31	ТК-1-34	20	0.076	0.076	2031	5.66392	0.176556	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	ТК-1-34	Рузвельта, 3	8.77	0.076	0.076	1974	5.66392	0.176556	6.8348627	0.0599417	0.0078858
2	ТК-1-34	ТК-1-35	12	0.076	0.076	2031	5.66392	0.176556	0.0000286	0.0000003	0
2	ТК-3-5	ТК-3-6	25	0.159	0.159	2031	9.562602	0.104574	0.0000286	0.0000007	0.0000002
2	ТК-1-35	Рузвельта, 5	24	0.089	0.089	1974	6.242959	0.16018	6.8348627	0.1640367	0.0237866
2	ТК-1-31	ТК-1-36	88	0.152	0.152	2031	9.169464	0.109058	0.0000286	0.0000025	0.0000005
2	ТК-1-36	ТК-1-37	16	0.076	0.076	2031	5.663863	0.176558	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	ТК-3-4	ТК-3-5	13	0.159	0.159	2031	9.562602	0.104574	0.0000286	0.0000004	0.0000001
2	ТК-1-37	Рузвельта, 9	25	0.076	0.076	1974	5.663863	0.176558	6.8348627	0.1708716	0.0224793
2	ТК-3-3	ТК-3-4	12	0.159	0.159	2031	9.562602	0.104574	0.0000286	0.0000003	0.0000001
2	ТК-1-13	ТК-1-28	114	0.219	0.219	2031	12.39022	0.080709	0.0000286	0.0000033	0.0000009
2	ТК-3-2	ТК-3-3	4	0.219	0.219	2031	12.742335	0.078479	0.0000286	0.0000001	0
2	ТК-3-1	ТК-3-2	196	0.27	0.27	2031	15.066267	0.066373	0.0000286	0.0000056	0.000002
2	ТК-0	ТК-3-1	35	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.000001	0.0000004
2	ул. Васильева, 16	ТК-0	2	0.32	0.32	2031	18.177417	0.055013	0.0000286	0.0000001	0
2	узел	Игнатенко, 3	2	0.089	0.089	1974	6.245962	0.160103	6.8348627	0.0136697	0.0019832
2	узел	Московская, 9а	5	0.057	0.057	1974	4.852923	0.206061	6.8348627	0.0341743	0.0038522
2	узел	Московская, 9	2	0.057	0.057	1974	4.852923	0.206061	6.8348627	0.0136697	0.0015409
2	ТК-1-52	Московская, 11а	5	0.076	0.076	1974	5.672807	0.17628	6.8348627	0.0341743	0.004503
2	ТК-1-54	ТК-1-53	33	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000009	0.0000002
2	ТК-1-53	ТК-1-51	39	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000011	0.0000002
2	ТК-1-51	ТК-1-52	19	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	ТК-1-52	узел	32	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000009	0.0000002

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
2	TK-1-26	Садовая, 15	6	0.057	0.057	1974	4.865061	0.205547	6.8348627	0.0410092	0.0046341
2	узел	TK-1-55	20	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000006	0.0000001
2	узел	Васильева, 14	6.12	0.089	0.089	1974	6.240443	0.160245	6.8348627	0.0418294	0.0060631
2	TK-1-51	TK-1-49	85	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000024	0.0000004
2	TK-1-49	узел	78	0.057	0.057	2031	4.852923	0.206061	0.0000286	0.0000022	0.0000003
2	TK-1-6a	TK-1-54	139	0.114	0.114	2031	7.256368	0.13781	0.0000286	0.0000004	0.0000007
2	TK-1-55	Московская, 11	18	0.076	0.076	1974	5.669577	0.17638	6.8348627	0.1230275	0.0162014
2	узел	Васильева, 10	46.69	0.1	0.1	1974	6.727731	0.148639	6.8348627	0.3191197	0.0498681
2	узел	Васильева, 12	26.26	0.089	0.089	1974	6.240443	0.160245	6.8348627	0.1794835	0.026016
2	TK-1-39	Игнатенко, 2	5	0.089	0.089	1974	6.248665	0.160034	6.8348627	0.0341743	0.0049601
2	TK-1-43	Руданского, 1	8	0.076	0.076	1974	5.668335	0.176419	6.8348627	0.0546789	0.0071991
2	TK-1-45	Руданского, 5	17	0.057	0.057	1974	4.864885	0.205555	6.8348627	0.1161927	0.0131296
2	TK-1-43	Игнатенко, 8	15	0.076	0.076	1974	5.668335	0.176419	6.8348627	0.1025229	0.0134982
2	TK-1-40	узел	2	0.089	0.089	2031	6.245962	0.160103	0.0000286	0.0000001	0
2	узел	Игнатенко, 7	12.46	0.089	0.089	1974	6.246424	0.160092	6.8348627	0.0851624	0.0123561
2	узел	TK-1-42	39.36	0.112	0.112	2031	7.282848	0.137309	0.0000286	0.0000011	0.0000002
2	TK-4-6	Киевская, 16	8	0.057	0.057	1974	4.85433	0.206002	6.8348627	0.0546789	0.0061652
2	т.п.	TK-4-6	18	0.057	0.057	2031	4.85433	0.206002	0.0000286	0.0000005	0.0000001
2	TK-3-5	Васильева, 13	7	0.076	0.076	1974	5.67231	0.176295	6.8348627	0.047844	0.0063036
2	TK-3-6	Васильева, 11	6	0.076	0.076	1974	5.672559	0.176287	6.8348627	0.0410092	0.0054033
2	т.п.	Киевская, 10	7.64	0.089	0.089	1974	6.247872	0.160055	6.8348627	0.0522184	0.007578
2	TK-1-42	Игнатенко, 10	2	0.089	0.089	1974	6.249565	0.160011	6.8348627	0.0136697	0.0019843
2	TK-1-41	узел	30	0.112	0.112	2031	7.282848	0.137309	0.0000286	0.0000009	0.0000001
3	TK-1	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	45	0.219	0.219	2031	12.706062	0.078703	0.0000286	0.0000013	0.0000162
3	TK-14	TK-25	84	0.273	0.273	2031	15.42941	0.064811	0.0000286	0.0000024	0.0000367
3	TK-25	ЮБШ, 4	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.0020751	0.0000291	0.0001795
3	TK-25	TK-26	36	0.219	0.219	2031	12.523812	0.079848	0.0000286	0.000001	0.0000128
3	ул. Свердлова, 75	TK-1	57	0.325	0.325	2031	18.623206	0.053696	0.0000286	0.0000016	0.0000301
3	TK-26	ЮБШ, 6	51	0.076	0.076	1987	5.661378	0.176635	0.0020751	0.0001058	0.0005926
3	TK-26	TK-27	40	0.219	0.219	2031	12.523812	0.079848	0.0000286	0.0000011	0.0000142
3	TK-27	ЮБШ, 12	13	0.076	0.076	1987	5.670819	0.176341	0.0020751	0.000027	0.0001513
3	узел	Свердлова, 44	14.47	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.0020751	0.00003	0.000144
3	TK-27	ЮБШ, 8	22	0.089	0.089	1987	6.24356	0.160165	0.0020751	0.0000457	0.0002819
3	TK-27	TK-28	139	0.219	0.219	2031	12.523812	0.079848	0.0000286	0.000004	0.0000493
3	TK-28	TK-29	36	0.219	0.219	2031	12.523812	0.079848	0.0000286	0.000001	0.0000128
3	TK-29	Свердлова, 81	36	0.076	0.076	1987	5.665105	0.176519	0.0020751	0.0000747	0.0004186
3	TK-29	TK-30	7	0.127	0.127	2031	8.022995	0.124642	0.0000286	0.0000002	0.0000016
3	TK-30	Свердлова, 89/1	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.0020751	0.0000291	0.0001795
3	TK-30	TK-31	86	0.114	0.114	2031	7.369938	0.135686	0.0000286	0.0000025	0.000018
3	TK-31	Свердлова, 89/2	4	0.089	0.089	1987	6.233638	0.16042	0.0020751	0.0000083	0.0000512
3	TK-31	TK-32	26	0.057	0.057	2031	4.862598	0.205651	0.0000286	0.0000007	0.0000036
3	узел	узел	11.67	0.089	0.089	1987	6.233206	0.160431	0.0020751	0.0000242	0.0001493

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	TK-32	Свердлова, 83	4	0.057	0.057	1987	4.862598	0.205651	0.0020751	0.0000083	0.0000399
3	TK-31	TK-33	41	0.089	0.089	2031	6.233638	0.16042	0.0000286	0.0000012	0.0000072
3	TK-33	Свердлова, 85	10	0.057	0.057	1987	4.866117	0.205503	0.0020751	0.0000208	0.0000999
3	TK-31	Свердлова, 87	22	0.102	0.102	1987	6.835636	0.146292	0.0020751	0.0000457	0.0003087
3	TK-58	TK-59	71	0.076	0.076	2031	5.654421	0.176853	0.0000286	0.0000002	0.0000114
3	TK-59	Свердлова, 47	8	0.076	0.076	1987	5.654421	0.176853	0.0020751	0.0000166	0.0000928
3	узел	узел	86	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000025	0.0000231
3	узел	TK-42	3	0.076	0.076	2031	5.668086	0.176426	0.0000286	0.0000001	0.0000005
3	TK-42	узел	6	0.076	0.076	1987	5.668086	0.176426	0.0020751	0.0000125	0.0000698
3	узел	Свердлова, 59а	15	0.076	0.076	1987	5.668086	0.176426	0.0020751	0.0000311	0.0001745
3	узел	узел	8	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000002	0.0000021
3	TK-44	Свердлова, 61	25	0.108	0.108	1987	7.113027	0.140587	0.0020751	0.0000519	0.000365
3	узел	Свердлова, 38б	16.36	0.057	0.057	1987	4.862725	0.205646	0.0020751	0.0000339	0.0001633
3	узел	узел	12.92	0.057	0.057	1987	4.862725	0.205646	0.0020751	0.0000268	0.0001289
3	TK-33	Свердлова, 89/3	10.04	0.089	0.089	1987	6.233638	0.16042	0.0020751	0.0000208	0.0001285
3	узел	TK-14	26	0.273	0.273	2031	15.42941	0.064811	0.0000286	0.0000007	0.0000114
3	TK-55	Свердлова, 53/2	4	0.057	0.057	1987	4.867172	0.205458	0.0020751	0.0000083	0.00004
3	TK-42	Свердлова, 59б	17.66	0.057	0.057	1987	4.864769	0.20556	0.0020751	0.0000366	0.0001763
3	узел	Мухина, 19	85	0.076	0.076	1987	5.652931	0.176899	0.0020751	0.0001764	0.0009862
3	TK-18	узел	9	0.159	0.159	2031	9.603571	0.104128	0.0000286	0.0000003	0.0000024
3	TK-17	TK-18	57	0.076	0.076	2031	5.647216	0.177078	0.0000286	0.0000016	0.0000091
3	TK-22	Мухина, 30/3	11	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.0020751	0.0000228	0.0001275
3	TK-21	TK-22	28	0.076	0.076	2031	5.647216	0.177078	0.0000286	0.0000008	0.0000045
3	TK-17	Мухина, 30/4	16	0.057	0.057	1987	4.865061	0.205547	0.0020751	0.0000332	0.0001598
3	TK-21	Мухина, 30/2	6	0.076	0.076	1987	5.647216	0.177078	0.0020751	0.0000125	0.0000695
3	TK-17	TK-21	6	0.076	0.076	2031	5.647216	0.177078	0.0000286	0.0000002	0.0000001
3	TK-16	TK-17	69	0.089	0.089	2031	6.229446	0.160528	0.0000286	0.0000002	0.0000122
3	TK-16	Мухина, 30/1	10.3	0.076	0.076	1987	5.67149	0.176321	0.0020751	0.0000214	0.0001199
3	TK-15	TK-16	23	0.1	0.1	2031	6.743165	0.148298	0.0000286	0.0000007	0.0000044
3	TK-24	Мухина, 38/3	21	0.076	0.076	1987	5.668832	0.176403	0.0020751	0.0000436	0.0002443
3	TK-24	Мухина, 38/2	10	0.057	0.057	1987	4.866117	0.205503	0.0020751	0.0000208	0.0000999
3	TK-23	TK-24	42	0.089	0.089	2031	6.219537	0.160784	0.0000286	0.0000012	0.0000074
3	TK-23	Мухина, 38/1	11	0.057	0.057	1987	4.865941	0.20551	0.0020751	0.0000228	0.0001099
3	TK-15	TK-23	60	0.089	0.089	2031	6.219537	0.160784	0.0000286	0.0000017	0.0000106
3	TK-14	TK-15	65	0.159	0.159	2031	9.569832	0.104495	0.0000286	0.0000019	0.0000176
3	TK-58	Свердлова, 49	4	0.089	0.089	1987	6.216834	0.160854	0.0020751	0.0000083	0.000051
3	TK-3	TK-58	107	0.089	0.089	2031	6.216834	0.160854	0.0000286	0.0000031	0.0000188
3	TK-12	Свердлова пер. 10	2	0.076	0.076	1987	5.673552	0.176256	0.0020751	0.0000042	0.0000233
3	TK-11	TK-12	44	0.089	0.089	2031	6.236953	0.160335	0.0000286	0.0000013	0.0000078
3	TK-11	Свердлова пер. 8	13	0.076	0.076	1987	5.670819	0.176341	0.0020751	0.000027	0.0001513
3	TK-10	TK-11	58	0.125	0.125	2031	7.903551	0.126525	0.0000286	0.0000017	0.000013
3	узел	Свердлова, 67	22.45	0.057	0.057	1987	4.863927	0.205595	0.0020751	0.0000466	0.0002241
3	TK-40	Свердлова, 73	9.85	0.057	0.057	1987	4.866143	0.205502	0.0020751	0.0000204	0.0000984

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	TK-56	Свердлова, 55	68.01	0.057	0.057	1987	4.855912	0.205935	0.0020751	0.0001411	0.0006778
3	TK-54	Свердлова, 53/3	29.61	0.057	0.057	1987	4.861611	0.205693	0.0020751	0.0000614	0.0002955
3	TK-8	TK-10	14	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000004	0.0000049
3	узел	Свердлова, 48а/2	39.05	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.0020751	0.000081	0.0003886
3	TK-9	Мухина, 20	4	0.057	0.057	1987	4.867172	0.205458	0.0020751	0.0000083	0.00004
3	TK-8	TK-9	48	0.089	0.089	2031	6.235752	0.160366	0.0000286	0.0000014	0.0000085
3	узел	Свердлова, 48	14	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.0020751	0.0000291	0.0001393
3	TK-7	TK-8	90	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000026	0.0000316
3	TK-7	Мухина, 22	6	0.057	0.057	1987	4.86682	0.205473	0.0020751	0.0000125	0.0000599
3	TK-6	TK-7	36	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.000001	0.0000126
3	TK-6	Мухина, 24	6	0.057	0.057	1987	4.86682	0.205473	0.0020751	0.0000125	0.0000599
3	TK-5	TK-6	75	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000021	0.0000263
3	TK-43	Свердлова, 63	2	0.089	0.089	1987	6.245662	0.160111	0.0020751	0.0000042	0.0000256
3	узел	TK-43	13	0.089	0.089	2031	6.245662	0.160111	0.0000286	0.0000004	0.0000023
3	узел	TK-44	11.61	0.219	0.219	2031	12.735603	0.07852	0.0000286	0.0000003	0.0000042
3	TK-41	узел	9	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000003	0.0000024
3	узел	Свердлова, 48	28.03	0.057	0.057	1987	4.862945	0.205637	0.0020751	0.0000582	0.0002798
3	TK-111	узел	21.81	0.089	0.089	1987	6.233206	0.160431	0.0020751	0.0000453	0.000279
3	TK-111	Свердлова, 48	5	0.057	0.057	1987	4.866996	0.205466	0.0020751	0.0000104	0.0000499
3	узел	TK-111	23	0.089	0.089	2031	6.233206	0.160431	0.0000286	0.0000007	0.0000041
3	узел	узел	25	0.125	0.125	2031	7.842996	0.127502	0.0000286	0.0000007	0.0000056
3	узел	узел	45	0.125	0.125	2031	7.842996	0.127502	0.0000286	0.0000013	0.00001
3	TK-36	узел	92.19	0.125	0.125	2031	7.842996	0.127502	0.0000286	0.0000026	0.0000205
3	TK-56	Свердлова, 51	7	0.089	0.089	1987	6.248064	0.16005	0.0020751	0.0000145	0.0000898
3	TK-55	TK-56	23	0.108	0.108	2031	7.066438	0.141514	0.0000286	0.0000007	0.0000046
3	TK-1	ЦТП №1 ул. ЮБШ, 10а	144.68	0.273	0.273	2031	15.42941	0.064811	0.0000286	0.0000041	0.0000632
3	узел	узел	29.96	0.125	0.125	2031	7.842996	0.127502	0.0000286	0.0000009	0.0000067
3	узел	Свердлова, 46	20.84	0.057	0.057	1987	4.86421	0.205583	0.0020751	0.0000432	0.0002081
3	узел	узел	40.65	0.057	0.057	1987	4.848847	0.206235	0.0020751	0.0000844	0.0004046
3	ЦТП №2 ул. Свердлова, 75	TK-5	2	0.273	0.273	2031	15.720639	0.063611	0.0000286	0.0000001	0.0000009
3	TK-5	узел	5	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000001	0.0000018
3	узел	TK-3	41	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000012	0.0000144
3	TK-3	TK-34	58	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000017	0.0000203
3	TK-34	Свердлова, 77/1	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.0020751	0.0000166	0.0001026
3	TK-34	TK-35	46	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000013	0.0000161
3	TK-35	TK-36	47	0.219	0.219	2031	12.381373	0.080766	0.0000286	0.0000013	0.0000165
3	TK-35	Свердлова, 77/2	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.0020751	0.0000166	0.0001026
3	TK-36	Свердлова, 77/3	8	0.089	0.089	1987	6.247764	0.160057	0.0020751	0.0000166	0.0001026
3	TK-36	TK-37	32	0.076	0.076	2031	5.666099	0.176488	0.0000286	0.0000009	0.0000051
3	TK-37	Свердлова, 69	2	0.057	0.057	1987	4.867524	0.205443	0.0020751	0.0000042	0.00002
3	TK-36	TK-38	13	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000004	0.0000035



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
3	ТК-38	Свердлова, 75	21	0.057	0.057	1987	4.864182	0.205584	0.0020751	0.0000436	0.0002097
3	ТК-38	ТК-39	45	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000013	0.0000121
3	ТК-39	Свердлова, 71	4	0.048	0.048	1987	4.502938	0.222077	0.0020751	0.0000083	0.000037
3	ТК-39	ТК-40	25.19	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000007	0.0000068
3	ТК-40	ТК-41	13.85	0.159	0.159	2031	9.488472	0.105391	0.0000286	0.0000004	0.0000037
3	ТК-41	Свердлова, 65	14	0.089	0.089	1987	6.245962	0.160103	0.0020751	0.0000291	0.0001795
3	ТК-40	ТК-54	108	0.108	0.108	2031	7.066438	0.141514	0.0000286	0.0000031	0.0000216
3	ТК-54	Свердлова, 53/1	6	0.057	0.057	1987	4.861611	0.205693	0.0020751	0.0000125	0.0000599
3	ТК-54	ТК-55	17	0.108	0.108	2031	7.066438	0.141514	0.0000286	0.0000005	0.0000034
4	ЦТП ул. Чернова, 30	ТК-6	1	0.325	0.325	2031	0	0	0	0	0
5	узел	узел	60	0.1	0.1	2031	6.716918	0.148878	0.0000286	0.0000017	0.0000077
5	ТК-12	узел	90	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000026	0.0000161
5	ТК-30	Спендиарова, 8	27.82	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0759097	0.0021118	0.0078131
5	ТК-29	ТК-30	66.62	0.076	0.076	2031	5.560387	0.179844	0.0000286	0.0000019	0.0000071
5	ТК-29	Спендиарова, 4	13.94	0.076	0.076	1980	5.560387	0.179844	0.0759097	0.0010582	0.003915
5	ТК-28	ТК-29	40.47	0.076	0.076	2031	5.560387	0.179844	0.0000286	0.0000012	0.0000043
5	узел	ТК-28	279.63	0.076	0.076	2031	5.560387	0.179844	0.0000286	0.000008	0.0000296
5	ТК-23	Киевская, 11/2	20	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0759097	0.0015182	0.0067453
5	ул. Изобильная, 7	Изобильная, 3	142.91	0.159	0.159	1980	9.486743	0.10541	0.0759097	0.0108482	0.0684763
5	ТК-23	Киевская, 9	42.61	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0759097	0.0032345	0.0143708
5	ТК-23	Киевская, 11/1	92.71	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0759097	0.0070376	0.0312678
5	ТК-22	ТК-23	38	0.1	0.1	2031	6.677437	0.149758	0.0000286	0.0000011	0.0000048
5	ТК-22	Киевская, 7	20	0.1	0.1	1980	6.677437	0.149758	0.0759097	0.0015182	0.0067453
5	ТК-21	ТК-22	33	0.114	0.114	2031	7.391358	0.135293	0.0000286	0.0000009	0.0000046
5	ТК-19	ТК-21	80	0.133	0.133	2031	8.278574	0.120794	0.0000286	0.0000023	0.0000126
5	узел	Кривошты, 15	8.99	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0759097	0.0006824	0.0025599
5	узел	узел	40	0.076	0.076	2031	5.637688	0.177378	0.0000286	0.0000011	0.0000043
5	узел	Кривошты, 11	12.04	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0759097	0.000914	0.0034284
5	ул. Изобильная, 7	узел	78	0.168	0.168	2031	10.016178	0.099838	0.0000286	0.0000022	0.0000149
5	узел	ТК-14	51.32	0.076	0.076	2031	5.637688	0.177378	0.0000286	0.0000015	0.0000055
5	ТК-20	Спендиарова, 6	30	0.076	0.076	1980	5.666596	0.176473	0.0759097	0.0022773	0.0085863
5	ТК-19	ТК-20	28	0.089	0.089	2031	6.233977	0.160411	0.0000286	0.0000008	0.0000033
5	ТК-14	Кривошты, 19	34	0.076	0.076	1980	5.637688	0.177378	0.0759097	0.0025809	0.0096814
5	ул. Изобильная, 7	ТК-1	78	0.219	0.219	2031	12.594588	0.079399	0.0000286	0.0000022	0.0000187
5	ТК-1	Кривошты, 5	11	0.089	0.089	1980	6.246863	0.16008	0.0759097	0.000835	0.0034707
5	ТК-1	ТК-2	48	0.219	0.219	2031	12.594588	0.079399	0.0000286	0.0000014	0.0000115
5	ТК-18	ТК-19	8	0.219	0.219	2031	12.575125	0.079522	0.0000286	0.0000002	0.0000019
5	узел	Макаренко, 8/1	5	0.057	0.057	1980	4.851304	0.20613	0.0759097	0.0003795	0.0012251
5	узел	Макаренко, 8/2	89.2	0.057	0.057	1980	4.851304	0.20613	0.0759097	0.0067711	0.0218567
5	узел	узел	46.57	0.076	0.076	2031	5.648158	0.177049	0.0000286	0.0000013	0.000005
5	ТК-2	Кривошты, 9	22.75	0.089	0.089	1980	6.234965	0.160386	0.0759097	0.0017269	0.0071643
5	ТК-2	Кривошты, 3	27.87	0.089	0.089	1980	6.234965	0.160386	0.0759097	0.0021156	0.0087767

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
5	ТК-2	ТК-3	45	0.219	0.219	2031	12.594588	0.079399	0.0000286	0.0000013	0.0000108
5	ТК-3	Кривошты, 7	10	0.089	0.089	1980	6.247163	0.160073	0.0759097	0.0007591	0.0031553
5	ТК-3	ТК-4	24	0.168	0.168	2031	10.050935	0.099493	0.0000286	0.0000007	0.0000046
5	ТК-4	ТК-5	97	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000028	0.0000174
5	ТК-5	ТК-6	25	0.1	0.1	2031	6.742475	0.148313	0.0000286	0.0000007	0.0000032
5	ТК-6	Кривошты, 17	20	0.076	0.076	1980	5.66908	0.176395	0.0759097	0.0015182	0.0057267
5	узел	Киевская, 86	10.94	0.1	0.1	1980	6.74733	0.148207	0.0759097	0.0008305	0.0037283
5	узел	узел	57.64	0.076	0.076	2031	5.648158	0.177049	0.0000286	0.0000017	0.0000062
5	ТК-6	Кривошты, 13	16	0.089	0.089	1980	6.245361	0.160119	0.0759097	0.0012146	0.0050471
5	ТК-5	ТК-7	30	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000009	0.0000054
5	ТК-7	Кривошты, 14	25	0.1	0.1	1980	6.742475	0.148313	0.0759097	0.0018977	0.0085137
5	ТК-7	ТК-8	40	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000011	0.0000072
5	ТК-8	Кривошты, 21	9	0.089	0.089	1980	6.247463	0.160065	0.0759097	0.0006832	0.0028399
5	ТК-8	ТК-9	60	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000017	0.0000108
5	ТК-9	Кривошты, 25	9	0.089	0.089	1980	6.231548	0.160474	0.0759097	0.0006832	0.0028327
5	узел	Киевская, 88	23.59	0.1	0.1	1980	6.660076	0.150148	0.0759097	0.0017907	0.0079354
5	ТК-18	узел	240	0.1	0.1	2031	6.660076	0.150148	0.0000286	0.0000069	0.0000305
5	ТК-16	ТК-17	90	0.219	0.219	2031	12.575125	0.079522	0.0000286	0.0000026	0.0000216
5	ТК-16а	Кривошты, 2	12.56	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0759097	0.0009534	0.0042632
5	ТК-16б	Кривошты, 6	10	0.1	0.1	1980	6.720178	0.148806	0.0759097	0.0007591	0.0033942
5	ТК-16а	ТК-16б	40	0.1	0.1	2031	6.720178	0.148806	0.0000286	0.0000011	0.0000051
5	узел	узел	15	0.1	0.1	2031	6.716918	0.148878	0.0000286	0.0000004	0.0000019
5	ТК-16	ТК-16а	27	0.1	0.1	2031	6.720178	0.148806	0.0000286	0.0000008	0.0000035
5	ТК-17	ТК-18	10	0.219	0.219	2031	12.575125	0.079522	0.0000286	0.0000003	0.0000024
5	ТК-15	ТК-16	85	0.219	0.219	2031	12.575125	0.079522	0.0000286	0.0000024	0.0000204
5	ТК-19	Киевская, 13	25.91	0.089	0.089	1980	6.233977	0.160411	0.0759097	0.0019668	0.0081582
5	ТК-31	Спендиарова, 3	71.04	0.089	0.089	1980	6.228834	0.160544	0.0759097	0.0053926	0.0223496
5	узел	Вергасова, 1	52.5	0.089	0.089	1980	6.229053	0.160538	0.0759097	0.0039853	0.0165174
5	узел	Вергасова, 3	17.81	0.089	0.089	1980	6.229053	0.160538	0.0759097	0.001352	0.0056033
5	ТК-31	узел	64.37	0.1	0.1	2031	6.717512	0.148865	0.0000286	0.0000018	0.0000082
5	узел	ТК-31	32.91	0.1	0.1	2031	6.717512	0.148865	0.0000286	0.0000009	0.0000042
5	узел	Кривошты, 4	12.82	0.089	0.089	1980	6.240572	0.160242	0.0759097	0.0009732	0.0040408
5	ТК-25	узел	19.13	0.089	0.089	2031	6.240572	0.160242	0.0000286	0.0000005	0.0000023
5	узел	ТК-25	146.8	0.1	0.1	2031	6.70041	0.149245	0.0000286	0.0000042	0.0000187
5	узел	узел	29	0.076	0.076	2031	5.560387	0.179844	0.0000286	0.0000008	0.0000031
5	узел	ТК-15	10	0.159	0.159	2031	9.486743	0.10541	0.0000286	0.0000003	0.0000018
5	ТК-15	Кривошты, 1	25.89	0.089	0.089	1980	6.242392	0.160195	0.0759097	0.0019653	0.0081629
5	ул. Изобильная, 7	узел	50	0.159	0.159	2031	9.486743	0.10541	0.0000286	0.0000014	0.0000009
5	ТК-4а	Кривошты, 10	5	0.1	0.1	1980	6.721577	0.148775	0.0759097	0.0003795	0.0016975
5	узел	ТК-4а	30	0.1	0.1	2031	6.721577	0.148775	0.0000286	0.0000009	0.0000038
5	узел	узел	38	0.1	0.1	2031	6.721577	0.148775	0.0000286	0.0000011	0.0000049
5	узел	Кривошты, 18	2	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0759097	0.0001518	0.0005731
5	узел	Кривошты, 20	2	0.076	0.076	1980	5.673055	0.176272	0.0759097	0.0001518	0.0005731

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
5	узел	узел	24	0.1	0.1	2031	6.716918	0.148878	0.0000286	0.0000007	0.0000031
5	Узел	узел	304	0.089	0.089	2031	6.141633	0.162823	0.0000286	0.0000087	0.0000356
5	узел	Узел	57.43	0.089	0.089	2031	6.141633	0.162823	0.0000286	0.0000016	0.0000067
5	ТК-4	узел	12.51	0.1	0.1	2031	6.721577	0.148775	0.0000286	0.0000004	0.0000016
5	ТК-13	Кривошты, 27	12	0.076	0.076	1980	5.671068	0.176334	0.0759097	0.0009109	0.0034372
5	узел	ТК-13	10	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000003	0.0000018
5	ТК-9	ТК-12	10	0.159	0.159	2031	9.405956	0.106316	0.0000286	0.0000003	0.0000018
5	ТК-10	Кривошты, 16	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0759097	0.0011386	0.003686
5	ТК-11	Кривошты, 16	15	0.057	0.057	1980	4.863654	0.205607	0.0759097	0.0011386	0.0036848
5	ТК-11	Кривошты, 16	9	0.057	0.057	1980	4.863654	0.205607	0.0759097	0.0006832	0.0022109
5	ТК-10	ТК-11	28	0.089	0.089	2031	6.231548	0.160474	0.0000286	0.0000008	0.0000033
5	ТК-9	ТК-10	25	0.089	0.089	2031	6.231548	0.160474	0.0000286	0.0000007	0.000003
6	Узел	Музейная, 25	42.48	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.1448579	0.0061536	0.0198782
6	Узел	Музейная, 20	19.43	0.057	0.057	1979	4.852634	0.206074	0.1448579	0.0028146	0.0090921
6	ТК-11	Грибоедова, 13	5	0.057	0.057	1979	4.866996	0.205466	0.1448579	0.0007243	0.0023466
6	ул. Ломоносова, 55	Узел	20.71	0.089	0.089	2031	6.218321	0.160815	0.0000286	0.0000006	0.0000025
6	Узел	Музейный пер., 4	44.63	0.089	0.089	1979	6.218321	0.160815	0.1448579	0.006465	0.0267617
6	Узел	Музейный пер., 2	40.71	0.089	0.089	1979	6.218321	0.160815	0.1448579	0.0058972	0.0244112
6	ул. Ломоносова, 55	ТК-17	400	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000115	0.0000702
6	ТК-17	ТК-7	9.19	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000003	0.0000016
6	Узел	Музейная, 5	27.99	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.1448579	0.0040546	0.0165763
6	Узел	Музейный пер., 1	25.5	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.1448579	0.0036939	0.0151017
6	Узел	Музейная, 12	61.48	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.1448579	0.0089059	0.0364098
6	Узел	Музейный пер., 5 кв.4	39.16	0.089	0.089	1979	6.141438	0.162828	0.1448579	0.0056726	0.0231914
6	Узел	Узел	7.36	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000002	0.0000009
6	Узел	Узел	32.01	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000009	0.0000037
6	ТК-7	Грибоедова, 7	6	0.057	0.057	1979	4.86682	0.205473	0.1448579	0.0008691	0.0028159
6	Узел	Узел	6.11	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000002	0.0000007
6	Узел	ТК-7	4.29	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000001	0.0000005
6	ТК-7	Узел	18.77	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000005	0.0000022
6	Узел	Узел	12.46	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000004	0.0000015
6	Узел	Узел	11.89	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000003	0.0000014
6	Узел	Узел	33.29	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.000001	0.0000039
6	Узел	ТК-6	57.03	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000016	0.0000067
6	ТК-6	Узел	14.41	0.057	0.057	2031	4.852634	0.206074	0.0000286	0.0000004	0.0000013
6	Узел	Узел	10.32	0.057	0.057	2031	4.852634	0.206074	0.0000286	0.0000003	0.000001
6	ТК-17	ТК-17А	103	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000029	0.0000181
6	ТК-1	Узел	24.74	0.089	0.089	2031	6.141438	0.162828	0.0000286	0.0000007	0.0000029
6	ТК-17А	Грибоедова, 4/6	24	0.057	0.057	1979	4.861367	0.205703	0.1448579	0.0034766	0.0112508
6	ТК-4	Грибоедова, 3	39	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.1448579	0.0056495	0.0232085
6	ТК-4	Грибоедова, 1	9	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.1448579	0.0013037	0.0053558
6	ТК-3	ТК-4	27	0.089	0.089	2031	6.17119	0.162043	0.0000286	0.0000008	0.0000032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
6	TK-5	Грибоедова, 5/2	52	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.1448579	0.0075326	0.0309447
6	TK-5	Грибоедова, 5/1	5	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.1448579	0.0007243	0.0029755
6	TK-3	TK-5	35	0.089	0.089	2031	6.17119	0.162043	0.0000286	0.000001	0.0000041
6	TK-2	TK-3	82	0.089	0.089	2031	6.17119	0.162043	0.0000286	0.0000023	0.0000096
6	TK-2	Бирюкова, 36	14	0.089	0.089	1979	6.17119	0.162043	0.1448579	0.002028	0.0083313
6	TK-1	TK-2	19	0.1	0.1	2031	6.740748	0.148351	0.0000286	0.0000005	0.0000024
6	ул. Ломоносова, 55	TK-1	11	0.1	0.1	2031	6.740748	0.148351	0.0000286	0.0000003	0.0000014
6	Узел	Украинская, 7	13.99	0.057	0.057	1979	4.864087	0.205588	0.1448579	0.0020266	0.006562
6	Узел	Украинская, 7	7.55	0.057	0.057	1979	4.864087	0.205588	0.1448579	0.0010937	0.0035413
6	TK-13	Узел	51	0.089	0.089	2031	6.234851	0.160389	0.0000286	0.0000015	0.0000061
6	TK-16	Украинская, 5/а	4	0.057	0.057	1979	4.862246	0.205666	0.1448579	0.0005794	0.0018755
6	TK-15	TK-16	23	0.057	0.057	2031	4.862246	0.205666	0.0000286	0.0000007	0.0000021
6	TK-15	Украинская, 5/б	5	0.057	0.057	1979	4.862246	0.205666	0.1448579	0.0007243	0.0023443
6	TK-14	TK-15	47	0.1	0.1	2031	6.68998	0.149477	0.0000286	0.0000013	0.000006
6	TK-14	Украинская, 5/в	34	0.1	0.1	1979	6.68998	0.149477	0.1448579	0.0049252	0.021934
6	TK-13	TK-14	13	0.1	0.1	2031	6.68998	0.149477	0.0000286	0.0000004	0.0000017
6	TK-12	TK-13	83	0.1	0.1	2031	6.68998	0.149477	0.0000286	0.0000024	0.0000106
6	TK-12	Украинская, 5/г	19	0.057	0.057	1979	4.864533	0.20557	0.1448579	0.0027523	0.0089127
6	TK-10	TK-12	30	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000009	0.0000053
6	TK-10	TK-11	13	0.1	0.1	2031	6.746619	0.148222	0.0000286	0.0000004	0.0000017
6	TK-9	TK-10	31	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000009	0.0000054
6	TK-9	Грибоедова, 11	4	0.057	0.057	1979	4.867172	0.205458	0.1448579	0.0005794	0.0018774
6	TK-8	TK-9	24	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000007	0.0000042
6	TK-8	Грибоедова, 9	4	0.057	0.057	1979	4.867172	0.205458	0.1448579	0.0005794	0.0018774
6	TK-7	TK-8	37	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000011	0.0000065
6	TK-17А	Грибоедова, 4/а	13	0.057	0.057	1979	4.861367	0.205703	0.1448579	0.0018832	0.0060942
6	TK-19	Украинская, 3	33	0.076	0.076	1979	5.66585	0.176496	0.1448579	0.0047803	0.0180299
6	TK-18	TK-19	48	0.1	0.1	2031	6.734531	0.148488	0.0000286	0.0000014	0.0000062
6	TK-18	Украинская, 1	4	0.089	0.089	1979	6.248965	0.160027	0.1448579	0.0005794	0.0024104
6	TK-17А	TK-18	23	0.159	0.159	2031	9.213047	0.108542	0.0000286	0.0000007	0.000004
7	ул. Советская, 4	TK-1	10	0.076	0.076	2031	5.623409	0.177828	0.0000286	0.0000003	0.0000015
7	TK-1	К. Маркса, 22	1	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.1448579	0.0001449	0.0007694
7	ул. Советская, 4	TK-3	80.53	0.076	0.076	2031	5.623409	0.177828	0.0000286	0.0000023	0.0000122
7	TK-3	TK-5	28.08	0.076	0.076	2031	5.623409	0.177828	0.0000286	0.0000008	0.0000043
7	TK-5	TK-6	13.05	0.076	0.076	2031	5.623409	0.177828	0.0000286	0.0000004	0.000002
7	TK-6	Садовая, 4	27.39	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.1448579	0.0039677	0.0210726
7	TK-3	Садовая, 8	43.77	0.076	0.076	1979	5.623409	0.177828	0.1448579	0.0063404	0.0336747
8	TK-12	Дарсановский въезд, 6/1,2	9	0.06	0.06	1980	4.990327	0.200388	0.0759097	0.0006832	0.0028735
8	TK-12	TK-13	13	0.108	0.108	2031	7.030754	0.142232	0.0000286	0.0000004	0.0000022
8	TK-13	Дарсановский въезд, 6/1,2	31	0.06	0.06	1980	4.986211	0.200553	0.0759097	0.0023532	0.0098893
8	TK-10	TK-11	129.92	0.108	0.108	2031	7.030754	0.142232	0.0000286	0.0000037	0.000022

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
8	ТК-11	узел	6.24	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0759097	0.0004737	0.0028069
8	узел	ТК-12	46.38	0.108	0.108	2031	7.030754	0.142232	0.0000286	0.0000013	0.0000079
8	узел	узел	5.67	0.108	0.108	1980	7.030754	0.142232	0.0759097	0.0004304	0.0025505
8	кот ул. Чкалова,11	ТК-27	9	0.089	0.089	2031	6.221939	0.160722	0.0000286	0.0000003	0.0000014
8	ТК-27	ТК-28	71	0.089	0.089	2031	6.221939	0.160722	0.0000286	0.000002	0.0000107
8	ТК-28	Жадановского, 1	18	0.076	0.076	1980	5.669577	0.17638	0.0759097	0.0013664	0.0065292
8	ТК-28	Жадановского, 3	14	0.089	0.089	1980	6.221939	0.160722	0.0759097	0.0010627	0.005573
8	кот ул. Чкалова,11	ТК-26	8.2	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000002	0.0000025
8	ТК-26	ТК-29	98	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000028	0.0000295
8	ТК-30	узел	22.46	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0759097	0.0017049	0.0081261
8	узел	Найденова, 31/1	18.6	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0759097	0.0014119	0.0067295
8	узел	Найденова, 31/2	35.29	0.076	0.076	1980	5.65508	0.176832	0.0759097	0.0026789	0.012768
8	ТК-30	ТК-31	96	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000027	0.0000289
8	ТК-29	ТК-30	29	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000008	0.0000087
8	ТК-29	узел	15	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0759097	0.0011386	0.0034906
8	узел	Жадановского, 2	6.65	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0759097	0.0005048	0.0015475
8	узел	Орлиная, 3	18.18	0.025	0.025	1980	3.637223	0.274935	0.0759097	0.00138	0.0042306
8	ул. Чкалова,11	Нижняя зона	1	0.35	0.35	2031	20.171318	0.049575	0.0000286	0	0.0000005
8	ул. Чкалова,11	ТК-18	10	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000003	0.0000022
8	Нижняя зона	кот ул. Чкалова,11	10	0.159	0.159	2031	9.602968	0.104134	0.0000286	0.0000003	0.0000023
8	ТК-18	узел	50	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000014	0.0000111
8	узел	ТК-19	33	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000009	0.0000074
8	ТК-19	ТК-20	145	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000042	0.0000323
8	ТК-20	ТК-56	225	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000064	0.0000501
8	ТК-56	ТК-53	43.18	0.089	0.089	2031	6.230879	0.160491	0.0000286	0.0000012	0.0000065
8	ТК-53	ТК-55	21.05	0.089	0.089	2031	6.230879	0.160491	0.0000286	0.0000006	0.0000032
8	ТК-55	Рабочая, 35	19.89	0.057	0.057	1980	4.861481	0.205699	0.0759097	0.0015098	0.0061864
8	ТК-55	Рабочая, 33	16.46	0.057	0.057	1980	4.861481	0.205699	0.0759097	0.0012495	0.0051196
8	ТК-53	узел	31.43	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0759097	0.0023858	0.00977
8	узел	Ударников, 10	11	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0759097	0.000835	0.0034193
8	ТК-53	Ударников, 12	10	0.057	0.057	1980	4.858652	0.205818	0.0759097	0.0007591	0.0031085
8	ТК-56	ТК-21	42.78	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000012	0.0000095
8	ТК-21	Ореховая, 32	4	0.034	0.034	1980	3.964003	0.25227	0.0759097	0.0003036	0.0010144
8	ТК-21	ТК-22	53	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000015	0.0000118
8	ТК-22	Ореховая, 32	7.69	0.089	0.089	1980	6.247857	0.160055	0.0759097	0.0005837	0.0030739
8	ТК-22	узел	67	0.159	0.159	2031	9.231971	0.108319	0.0000286	0.0000019	0.0000149
8	узел	Ореховая, 30	7.91	0.05	0.05	1980	4.582197	0.218236	0.0759097	0.0006004	0.0023189
8	кот ул. Чкалова,11	ТК-2	16.78	0.273	0.273	2031	15.338242	0.065197	0.0000286	0.0000005	0.0000062
8	ТК-2	ТК-55	56	0.273	0.273	2031	15.338242	0.065197	0.0000286	0.0000016	0.0000207
8	ТК-55	узел	10.14	0.048	0.048	1980	4.498207	0.222311	0.0759097	0.0007697	0.0029182
8	ТК-14	ТК-15	22	0.133	0.133	2031	8.250855	0.1212	0.0000286	0.0000006	0.0000044
8	ТК-15	Рабочая,19	2	0.133	0.133	1980	8.250855	0.1212	0.0759097	0.0001518	0.0010558
8	узел	Черкасова, 5	3	0.089	0.089	1980	6.249265	0.160019	0.0759097	0.0002277	0.0011995

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
8	узел	ТК-10	41	0.108	0.108	2031	7.030754	0.142232	0.0000286	0.0000012	0.000007
8	узел	Чкалова, 3	26.91	0.048	0.048	1980	4.498207	0.222311	0.0759097	0.0020427	0.0077444
8	ТК-55	ТК-3	56	0.273	0.273	2031	15.338242	0.065197	0.0000286	0.0000016	0.0000207
8	ТК-3	ТК-4	152	0.273	0.273	2031	15.338242	0.065197	0.0000286	0.0000044	0.0000563
8	ТК-4	ТК-5	53	0.273	0.273	2031	15.338242	0.065197	0.0000286	0.0000015	0.0000196
8	ТК-5	Рабочая, 24	31	0.108	0.108	1980	7.110755	0.140632	0.0759097	0.0023532	0.014103
8	ТК-5	ТК-6	51	0.159	0.159	2031	9.554769	0.10466	0.0000286	0.0000015	0.0000118
8	ТК-6	ТК-7	39	0.159	0.159	2031	9.554769	0.10466	0.0000286	0.0000011	0.000009
8	ТК-7	Черкасова, 3	5	0.127	0.127	1980	8.023915	0.124627	0.0759097	0.0003795	0.0025668
8	ТК-7	ТК-8	67	0.133	0.133	2031	8.250855	0.1212	0.0000286	0.0000019	0.0000133
8	ТК-8	узел	17	0.127	0.127	2031	8.018394	0.124713	0.0000286	0.0000005	0.0000033
8	ТК-8	ТК-14	46	0.133	0.133	2031	8.250855	0.1212	0.0000286	0.0000013	0.0000092
8	ТК-14	Рабочая, 21	18	0.089	0.089	1980	6.244761	0.160134	0.0759097	0.0013664	0.0071915
9	ТК-41	Мисхорская, 6/1	14	0.089	0.089	1984	6.245962	0.160103	0.0080997	0.0001134	0.0005969
9	ТК-41	Мисхорская, 4/1	14	0.076	0.076	1984	5.670571	0.176349	0.0080997	0.0001134	0.000542
9	ТК-42	Мисхорская, 4/2	30	0.076	0.076	1984	5.663117	0.176581	0.0080997	0.000243	0.0011598
9	ТК-43	ТК-31	58	0.325	0.325	2031	18.488231	0.054088	0.0000286	0.0000017	0.0000259
9	ТК-31	ТК-32	80	0.159	0.159	2031	9.560794	0.104594	0.0000286	0.0000023	0.0000185
9	узел	Найденова, 31/3	24	0.076	0.076	1984	5.666399	0.176479	0.0080997	0.0001944	0.0009284
9	ТК-31	узел	21	0.108	0.108	1984	7.114542	0.140557	0.0080997	0.0001701	0.0010199
9	ул. Найденова, 8		1	0.219	0.219	2031	12.687483	0.078818	0.0000286	0	0.0000003
9	ТК-48	ТК-47	18	0.219	0.219	2031	12.687483	0.078818	0.0000286	0.0000005	0.0000055
9	ТК-38	ТК-39	59	0.108	0.108	2031	7.09068	0.14103	0.0000286	0.0000017	0.0000101
9	ТК-38	Мисхорская, 1/2	3	0.089	0.089	1984	6.249265	0.160019	0.0080997	0.0000243	0.000128
9	ТК-37	ТК-38	25	0.108	0.108	2031	7.09068	0.14103	0.0000286	0.0000007	0.0000043
9	ТК-44	ТК-43	29	0.325	0.325	2031	18.488231	0.054088	0.0000286	0.0000008	0.0000129
9	ТК-31	узел	21.98	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000006	0.0000066
9	ТК-49	Найденова, 12	7	0.089	0.089	1984	6.248064	0.16005	0.0080997	0.0000567	0.0002986
9	узел	ТК-36	59	0.219	0.219	2031	12.469685	0.080194	0.0000286	0.0000017	0.0000178
9	ТК-39	Мисхорская, 2/1	35	0.076	0.076	1984	5.665353	0.176511	0.0080997	0.0002835	0.0013536
9	ТК-49	ТК-50	50	0.108	0.108	2031	7.038201	0.142082	0.0000286	0.0000014	0.0000085
9	ТК-36	ТК-40	61	0.127	0.127	2031	7.942481	0.125905	0.0000286	0.0000017	0.0000117
9	ТК-47	ТК-46	37	0.325	0.325	2031	18.488231	0.054088	0.0000286	0.0000011	0.0000165
9	ТК-40	ТК-41	87	0.127	0.127	2031	7.942481	0.125905	0.0000286	0.0000025	0.0000167
9	ТК-46	Найденова, 17	3	0.06	0.06	1984	4.991449	0.200343	0.0080997	0.0000243	0.0001022
9	ТК-50	Найденова, 10	7	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0080997	0.0000567	0.0003363
9	ТК-50	узел	95	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0080997	0.0007695	0.0045645
9	узел	Найденова, 31/3	6.79	0.076	0.076	1984	5.666399	0.176479	0.0080997	0.000055	0.0002627
9	ТК-32	ТК-33	36	0.108	0.108	2031	7.104315	0.14076	0.0000286	0.000001	0.0000062
9	ул. Найденова, 8	ТК-48	8	0.219	0.219	2031	12.687483	0.078818	0.0000286	0.0000002	0.0000024
9	ТК-48	ТК-51	49	0.089	0.089	2031	6.227945	0.160567	0.0000286	0.0000014	0.0000074
9	ТК-51	Найденова, 16/1	5	0.057	0.057	1984	4.866996	0.205466	0.0080997	0.0000405	0.0001661
9	ТК-51	Найденова, 16/2	25	0.089	0.089	1984	6.227945	0.160567	0.0080997	0.0002025	0.0010629

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
9	TK-37	Мисхорская, 2/2	8	0.089	0.089	1984	6.247764	0.160057	0.0080997	0.0000648	0.0003412
9	TK-33	ЮБШ, 32	12	0.108	0.108	1984	7.104315	0.14076	0.0080997	0.0000972	0.000582
9	узел	Найденова, 8/1,2	16.55	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0080997	0.0001341	0.0007952
9	узел	Найденова, 8/3	54	0.108	0.108	1984	7.038201	0.142082	0.0080997	0.0004374	0.0025946
9	TK-41	TK-42	52	0.108	0.108	2031	7.1028	0.14079	0.0000286	0.0000015	0.0000089
9	TK-42	Мисхорская, 6/2	14	0.076	0.076	1984	5.663117	0.176581	0.0080997	0.0001134	0.0005412
9	TK-36	TK-37	34	0.127	0.127	2031	7.942481	0.125905	0.0000286	0.000001	0.0000065
9	TK-46	TK-45	13	0.325	0.325	2031	18.488231	0.054088	0.0000286	0.0000004	0.0000058
9		TK-49	39	0.219	0.219	2031	12.687483	0.078818	0.0000286	0.0000011	0.0000119
9	TK-36	Мисхорская, 1/1	32	0.076	0.076	1984	5.666099	0.176488	0.0080997	0.0002592	0.0012378
9	TK-45	TK-44	15	0.325	0.325	2031	18.488231	0.054088	0.0000286	0.0000004	0.0000067
10	TK-5	TK-6	35	0.133	0.133	2031	8.283436	0.120723	0.0000286	0.000001	0.0000083
10	TK-4	TK-5	35	0.133	0.133	2031	8.283436	0.120723	0.0000286	0.000001	0.0000083
10	TK-5		5.44	0.07	0.07	2000	5.413321	0.184729	0.0000529	0.0000003	0.0000016
10	TK-3	TK-4	30	0.159	0.159	2031	9.497534	0.10529	0.0000286	0.0000009	0.0000082
10	TK-3		5.44	0.07	0.07	2000	5.413321	0.184729	0.0000529	0.0000003	0.0000016
10	ул. Блюхера, 40	TK-2	5	0.159	0.159	2031	9.497534	0.10529	0.0000286	0.0000001	0.0000014
10	ул. Блюхера, 40		34.48	0.125	0.125	2031	7.914168	0.126356	0.0000286	0.000001	0.0000078
10	TK-6		5.44	0.05	0.05	2000	4.582568	0.218218	0.0000529	0.0000003	0.0000013
10	TK-6	TK-7	64	0.108	0.108	2031	7.098255	0.14088	0.0000286	0.0000018	0.000013
10	TK-7	TK-8	23	0.089	0.089	2031	6.243259	0.160173	0.0000286	0.0000007	0.0000041
10	TK-8		9.68	0.08	0.08	2000	5.846807	0.171034	0.0000529	0.0000005	0.000003
10	TK-7		9.68	0.08	0.08	2000	5.846807	0.171034	0.0000529	0.0000005	0.000003
10	TK-2	TK-3	150	0.159	0.159	2031	9.497534	0.10529	0.0000286	0.0000043	0.0000408
12	узел	пер. Парусный, 3	24	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	TK-3	TK-4	234	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	TK-2	TK-3	56	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	TK-1	TK-2	46	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	TK-4	TK-13	64	0.05	0.05	2031	0	0	0	0	0
12	ул. Севастопольское шоссе, 1	TK-1	5	0.273	0.273	2031	0	0	0	0	0
12	узел	пер. Парусный, 4	61.81	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12		узел	25.03	0.133	0.133	2031	0	0	0	0	0
12	TK-4	Мира, 11/2,3,4	15.43	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	TK-10		163	0.133	0.133	2031	0	0	0	0	0
12	TK-3	Мира, 11/2,3,4	7.3	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	TK-3	TK-4	14	0.05	0.05	2031	0	0	0	0	0
12	TK-10	TK-3	23	0.05	0.05	2031	0	0	0	0	0
12	TK-10	Мира, 11/2,3,4	13.97	0.057	0.057	1986	0	0	0	0	0
12	TK-9	TK-10	32	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
12	TK-9	Мира, 11/1	10	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	TK-8	TK-9	75	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
12	ТК-12	40 лет Октября, 11/2	11.28	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	ТК-11	ТК-12	37	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-11	40 лет Октября, 11/1	17.13	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	ТК-11	73.82	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
12	узел	40 лет Октября, 3	97.23	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	40 лет Октября, 5	6.73	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	узел	46.93	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-8	узел	31.73	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-7	ТК-8	29	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-6	ТК-7	12	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	узел	ТК-6	30	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	узел	узел	33.17	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	Мира, 8	143.79	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	Мира, 6	12.6	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	узел	узел	35	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	узел	Мира, 4	12.32	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
12	ТК-5	узел	66	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-5	Мира, 2	3	0.089	0.089	1986	0	0	0	0	0
12	ТК-4	ТК-5	82	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
12	ТК-13	40 лет Октября, 1	16.48	0.05	0.05	1986	0	0	0	0	0
13	ТК-12	узел	12.09	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.000667	0.0000081	0.0000389
13	узел	Горького, 12	8.04	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.000667	0.0000054	0.0000259
13	узел	Горького, 10	19.4	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.000667	0.0000129	0.0000624
13	ТК-7	ТК-8	18	0.1	0.1	2031	6.639347	0.150617	0.0000286	0.0000005	0.0000034
13	ТК-8	ТК-9	38	0.1	0.1	2031	6.639347	0.150617	0.0000286	0.0000011	0.0000072
13	ТК-9	Риекская, 17	15	0.089	0.089	1990	6.245662	0.160111	0.000667	0.00001	0.0000622
13	ТК-38	Риекская, 9	26.53	0.057	0.057	1990	4.85494	0.205976	0.000667	0.0000177	0.0000855
13		узел	1	0.325	0.325	2031	18.701349	0.053472	0.0000286	0	0.0000005
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра		1	0.325	0.325	2031	18.701349	0.053472	0.0000286	0	0.0000005
13	узел	ТК-36	18	0.1	0.1	2031	6.703097	0.149185	0.0000286	0.0000005	0.0000034
13	ТК-36	узел	15	0.1	0.1	1990	6.703097	0.149185	0.000667	0.00001	0.0000667
13	узел	ТК-12	55.86	0.057	0.057	2031	4.847508	0.206292	0.0000286	0.0000016	0.0000077
13	узел	Риекская, 11	3.92	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.000667	0.0000026	0.0000126
13	узел	узел	16.47	0.057	0.057	1990	4.847508	0.206292	0.000667	0.000011	0.000053
13	ТК-10	узел	28.1	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.000667	0.0000187	0.0001238
13	ТК-7	ТК-10	29.54	0.1	0.1	2031	6.639347	0.150617	0.0000286	0.0000008	0.0000056
13	узел	ТК-7	43	0.122	0.122	2031	7.766734	0.128754	0.0000286	0.0000012	0.0000095



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	ТК-1	38	0.273	0.273	2031	15.63535	0.063958	0.0000286	0.0000011	0.0000169
13	ТК-1	ТК-2	38	0.273	0.273	2031	15.63535	0.063958	0.0000286	0.0000011	0.0000169
13	ТК-2	ТК-17	38	0.1	0.1	2031	6.735567	0.148466	0.0000286	0.0000011	0.0000073
13	ТК-17	ТК-18	7	0.1	0.1	2031	6.735567	0.148466	0.0000286	0.0000002	0.0000013
13	ТК-18	Риекская, 22/1,2	22	0.089	0.089	1990	6.234251	0.160404	0.000667	0.0000147	0.0000091
13	ТК-18	ТК-19	31	0.089	0.089	2031	6.234251	0.160404	0.0000286	0.0000009	0.0000055
13	ТК-19	Риекская, 18	5	0.057	0.057	1990	4.866996	0.205466	0.000667	0.0000033	0.0000162
13	ТК-2	узел	12	0.213	0.213	2031	12.27801	0.081446	0.0000286	0.0000003	0.0000042
13	узел	ТК-3	90	0.213	0.213	2031	12.27801	0.081446	0.0000286	0.0000026	0.0000315
13	ТК-3	ТК-4	3	0.1	0.1	2031	6.749036	0.148169	0.0000286	0.0000001	0.0000006
13	ТК-4	Фруктовая, 1	3	0.1	0.1	1990	6.749036	0.148169	0.000667	0.0000002	0.0000134
13	ТК-3	ТК-5	68	0.213	0.213	2031	12.27801	0.081446	0.0000286	0.0000019	0.0000238
13	ТК-5	Фруктовая, 5	25	0.057	0.057	1990	4.863478	0.205614	0.000667	0.0000167	0.0000807
13	ТК-5	ТК-6	65	0.159	0.159	2031	9.55642	0.104642	0.0000286	0.0000019	0.0000177
13	ТК-6	ТК-37	25	0.076	0.076	2031	5.667838	0.176434	0.0000286	0.0000007	0.000004
13	ТК-37	Риекская, 6	3	0.089	0.089	1990	6.249265	0.160019	0.000667	0.0000002	0.0000124
13	ТК-6	узел	22.26	0.159	0.159	2031	9.55642	0.104642	0.0000286	0.0000006	0.0000061
13	узел	ТК-38	12.02	0.1	0.1	2031	6.703097	0.149185	0.0000286	0.0000003	0.0000023
13	ТК-16	Севастопольское ш., 21/1	19.97	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.000667	0.0000133	0.0000643
13	узел	ТК-16	28.34	0.057	0.057	2031	4.854117	0.206011	0.0000286	0.0000008	0.0000039
13	ТК-15	Севастопольское ш., 21/3	12.53	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.000667	0.0000084	0.0000404
13	ТК-16	Севастопольское ш., 21/2	7.95	0.057	0.057	1990	4.854117	0.206011	0.000667	0.0000053	0.0000256
13	ТК-30	ТК-31	49	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000014	0.000011
13	ТК-28	ТК-30	39	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000011	0.0000087
13	ТК-27	ТК-28	75	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000021	0.0000265
13	узел	ТК-27	22.3	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000006	0.0000079
13	узел	Субхи, 8 кв.2	15	0.057	0.057	1990	4.865237	0.20554	0.000667	0.000001	0.0000484
13	узел	узел	27.84	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000008	0.0000098
13	узел	Фруктовая, 6	25	0.057	0.057	1990	4.863478	0.205614	0.000667	0.0000167	0.0000807
13	ТК-26	узел	176	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000005	0.0000622
13	ТК-25	ТК-26	16	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000005	0.0000057
13	ТК-24	ТК-25	84	0.273	0.273	2031	15.591552	0.064137	0.0000286	0.0000024	0.0000373
13	ТК-23	ТК-24	30	0.273	0.273	2031	15.591552	0.064137	0.0000286	0.0000009	0.0000133
13	ТК-22	ТК-23	8	0.125	0.125	2031	7.926121	0.126165	0.0000286	0.0000002	0.0000018
13	ТК-22	Школьная, 19	17	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.000667	0.0000113	0.0000093
13	ТК-22	Школьная, 21/2	15	0.076	0.076	1990	5.670322	0.176357	0.000667	0.000001	0.0000565
13	ТК-21	ТК-22	68	0.133	0.133	2031	8.238212	0.121386	0.0000286	0.0000019	0.000016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	Котельной Школьная, 27а пгт. Гаспра	Школьная, 23/1	39.33	0.089	0.089	1990	6.238356	0.160299	0.000667	0.0000262	0.0001629
13	TK-21	Школьная, 23/1,2	24	0.089	0.089	1990	6.242959	0.16018	0.000667	0.000016	0.0000995
13	TK-20	TK-21	68	0.133	0.133	2031	8.238212	0.121386	0.0000286	0.0000019	0.000016
13	TK-20	Школьная, 21/1	10	0.133	0.133	1990	8.238212	0.121386	0.000667	0.0000067	0.0000547
13	узел	TK-20	18	0.219	0.219	2031	12.619856	0.07924	0.0000286	0.0000005	0.0000065
13	TK-35	Субхи, 5/3	2	0.057	0.057	1990	4.867524	0.205443	0.000667	0.0000013	0.0000065
13	TK-33	TK-35	28	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000008	0.0000063
13	TK-34	Риекская, 2/1	2	0.076	0.076	1990	5.667838	0.176434	0.000667	0.0000013	0.0000075
13	TK-34	Риекская, 2/2	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.000667	0.0000073	0.0000355
13	TK-33	TK-34	23	0.076	0.076	2031	5.667838	0.176434	0.0000286	0.0000007	0.0000037
13	TK-32	TK-33	8	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000002	0.0000018
13	узел	TK-32	94	0.1	0.1	2031	6.703097	0.149185	0.0000286	0.0000027	0.000018
13	узел	Субхи, 5/2	19.24	0.1	0.1	1990	6.740313	0.148361	0.000667	0.0000128	0.0000861
13	TK-38	Риекская, 8	47	0.057	0.057	1990	4.85494	0.205976	0.000667	0.0000314	0.0001515
13	узел	Субхи, 5/1	12.02	0.1	0.1	1990	6.740313	0.148361	0.000667	0.0000008	0.0000538
13	TK-18	Риекская, 20	10	0.057	0.057	1990	4.866117	0.205503	0.000667	0.0000067	0.0000323
13	узел	Школьная (Тамарлы), 22/17	10	0.089	0.089	1990	6.247163	0.160073	0.000667	0.0000067	0.0000415
13	TK-25	узел	12	0.1	0.1	1990	6.746964	0.148215	0.000667	0.0000008	0.0000537
13	TK-48	Тамарлы, 6/24	18.18	0.089	0.089	1990	6.244707	0.160136	0.000667	0.0000121	0.0000754
13	узел	TK-15	9.42	0.057	0.057	2031	4.854117	0.206011	0.0000286	0.0000003	0.0000013
13	TK-14	узел	21.17	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.000667	0.0000141	0.0000867
13	TK-14	Горького, 1	46.41	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.000667	0.000031	0.0001901
13	TK-13	TK-14	93.03	0.089	0.089	2031	6.171536	0.162034	0.0000286	0.0000027	0.0000164
13	TK-13	Горького, 2	39.7	0.057	0.057	1990	4.857307	0.205875	0.000667	0.0000265	0.000128
13	TK-13	Горького, 4	20.38	0.057	0.057	1990	4.857307	0.205875	0.000667	0.0000136	0.0000657
13	TK-25	TK-39	17	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000005	0.000006
13	узел	TK-13	32.15	0.089	0.089	2031	6.171536	0.162034	0.0000286	0.0000009	0.0000057
13	TK-39	TK-40	24	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000007	0.0000085
13	TK-40	TK-41	11	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000003	0.0000039
13	TK-45	TK-48	34.17	0.219	0.219	2031	12.619856	0.07924	0.0000286	0.000001	0.0000123
13	TK-41	Тамарлы, 3	21	0.089	0.089	1990	6.24386	0.160157	0.000667	0.000014	0.000087
13	TK-41	TK-42	23	0.219	0.219	2031	12.398943	0.080652	0.0000286	0.0000007	0.0000081
13	TK-11	узел	54.07	0.089	0.089	1990	6.171536	0.162034	0.000667	0.0000361	0.0002215
13	TK-42	TK-43	36	0.1	0.1	2031	6.738676	0.148397	0.0000286	0.000001	0.0000069
13	TK-43	Тамарлы, 5	10	0.089	0.089	1990	6.231548	0.160474	0.000667	0.0000067	0.0000414
13	узел	Риекская, 5	4.04	0.057	0.057	1990	4.867165	0.205458	0.000667	0.0000027	0.0000131
13	TK-31	TK-32	15	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000004	0.0000034
13	TK-43	TK-44	48	0.089	0.089	2031	6.231548	0.160474	0.0000286	0.0000014	0.0000085
13	TK-44	Тамарлы, 1	4	0.089	0.089	1990	6.231548	0.160474	0.000667	0.0000027	0.0000165
13	узел	TK-45	90.27	0.219	0.219	2031	12.619856	0.07924	0.0000286	0.0000026	0.0000325

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
13	узел	Тамарлы, 13	20	0.076	0.076	1990	5.66908	0.176395	0.000667	0.0000133	0.0000753
13	TK-28	TK-29	38	0.125	0.125	2031	7.849835	0.127391	0.0000286	0.0000011	0.0000085
13	TK-39	узел	78	0.089	0.089	1990	6.22344	0.160683	0.000667	0.000052	0.0003222
13	TK-29	узел	17	0.128	0.128	2031	8.066677	0.123967	0.0000286	0.0000005	0.0000039
13	узел	Тамарлы, 15	11	0.089	0.089	1990	6.22344	0.160683	0.000667	0.0000073	0.0000454
13	узел	Восточный пер., 8	30	0.048	0.048	1990	4.499216	0.222261	0.000667	0.00002	0.0000896
13	TK-9	Горького, 14	209.97	0.1	0.1	1990	6.639347	0.150617	0.000667	0.0001401	0.0009253
13	узел	TK-11	15.02	0.089	0.089	2031	6.171536	0.162034	0.0000286	0.0000004	0.0000026
14	TK-13	Родниковая, 18	19	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.000667	0.0000127	0.0000615
14	TK-13	Родниковая, 16	14	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.000667	0.0000093	0.0000453
14	TK-13	Родниковая, 14/5	13	0.057	0.057	1990	4.859784	0.20577	0.000667	0.0000087	0.0000421
14	TK-12	TK-13	19	0.089	0.089	2031	6.24446	0.160142	0.0000286	0.0000005	0.0000034
14	TK-12	Родниковая, 14/4	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.000667	0.0000073	0.0000356
14	TK-11	TK-12	1	0.108	0.108	2031	7.103179	0.140782	0.0000286	0	0.0000002
14	TK-11	Родниковая, 14/3	11	0.057	0.057	1990	4.865941	0.20551	0.000667	0.0000073	0.0000356
14	TK-10	TK-11	19	0.108	0.108	2031	7.103179	0.140782	0.0000286	0.0000005	0.0000039
14	TK-10	Родниковая, 14/2	17	0.089	0.089	1990	6.245061	0.160127	0.000667	0.0000113	0.0000707
14	TK-9	TK-10	31	0.108	0.108	2031	7.103179	0.140782	0.0000286	0.0000009	0.0000063
14	TK-8	TK-9	38	0.159	0.159	2031	9.511993	0.10513	0.0000286	0.0000011	0.0000103
14	TK-8	Родниковая, 14/1	9	0.108	0.108	1990	7.119088	0.140467	0.000667	0.000006	0.0000427
14	TK-3	TK-8	57	0.159	0.159	2031	9.511993	0.10513	0.0000286	0.0000016	0.0000155
14	TK-6	Родниковая, 53	63	0.057	0.057	1990	4.856793	0.205897	0.000667	0.000042	0.0002037
14	TK-5	TK-6	45	0.076	0.076	2031	5.662869	0.176589	0.0000286	0.0000013	0.0000073
14	TK-5	Маяковского, 14	65	0.089	0.089	1990	6.230647	0.160497	0.000667	0.0000434	0.0002696
14	TK-4	TK-5	5	0.108	0.108	2031	7.114164	0.140565	0.0000286	0.0000001	0.0000001
14	TK-4	Маяковского, 11	17	0.108	0.108	1990	7.114164	0.140565	0.000667	0.0000113	0.0000805
14	TK-3	TK-4	20	0.089	0.089	2031	6.24416	0.16015	0.0000286	0.0000006	0.0000036
14	TK-2	TK-3	24	0.159	0.159	2031	9.511993	0.10513	0.0000286	0.0000007	0.0000065
14	TK-1	TK-2	27	0.159	0.159	2031	9.511993	0.10513	0.0000286	0.0000008	0.0000073
14	Котельная ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	TK-1	15	0.159	0.159	2031	9.511993	0.10513	0.0000286	0.0000004	0.0000041
14	TK-21	Маяковского, 18	72	0.076	0.076	1990	5.656161	0.176798	0.000667	0.000048	0.0002711
14	TK-21	Маяковского, 16	10	0.089	0.089	1990	6.247163	0.160073	0.000667	0.0000067	0.0000416
14	TK-20	TK-21	50	0.108	0.108	2031	7.081968	0.141204	0.0000286	0.0000014	0.0000101
14	TK-20	Маяковского, 17	75	0.089	0.089	1990	6.225242	0.160636	0.000667	0.00005	0.0003108
14	TK-20	Маяковского, 12/1	8	0.089	0.089	1990	6.225242	0.160636	0.000667	0.0000053	0.0000332
14	TK-19	TK-20	56	0.108	0.108	2031	7.081968	0.141204	0.0000286	0.0000016	0.0000113
14	TK-19	Маяковского, 10/3	17.77	0.089	0.089	1990	6.24483	0.160132	0.000667	0.0000119	0.0000739
14	TK-18	Маяковского, 12/2	19	0.089	0.089	1990	6.24446	0.160142	0.000667	0.0000127	0.000079
14	TK-18	TK-19	1	0.108	0.108	2031	7.081968	0.141204	0.0000286	0	0.0000002
14	TK-17	TK-18	16	0.133	0.133	2031	8.303374	0.120433	0.0000286	0.0000005	0.0000038
14	TK-23	Маяковского, 2	38	0.057	0.057	1990	4.861191	0.205711	0.000667	0.0000253	0.000123

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
14	TK-22	TK-23	13	0.108	0.108	2031	7.115679	0.140535	0.0000286	0.0000004	0.0000026
14	TK-22	Маяковского, 10/2	5	0.108	0.108	1990	7.115679	0.140535	0.000667	0.0000033	0.0000237
14	TK-17	TK-22	13	0.133	0.133	2031	8.303374	0.120433	0.0000286	0.0000004	0.0000031
14	TK-17	Маяковского, 10/1	5	0.089	0.089	1990	6.248665	0.160034	0.000667	0.0000033	0.0000208
14	TK-16	TK-17	10	0.219	0.219	2031	12.68129	0.078856	0.0000286	0.0000003	0.0000036
14	TK-15	TK-16	12	0.219	0.219	2031	12.68129	0.078856	0.0000286	0.0000003	0.0000043
14	TK-14	TK-15	15	0.219	0.219	2031	12.68129	0.078856	0.0000286	0.0000004	0.0000054
14	Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	TK-14	36	0.219	0.219	2031	12.68129	0.078856	0.0000286	0.000001	0.000013
15	ул. 16 Апреля 44г, 2	TK-1	10.37	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	TK-1	TK-2	32	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	TK-2	узел	45	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	TK-2А	TK-4	30	0.133	0.133	2031	0	0	0	0	0
15	Узел	TK-18	16.48	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-18	TK-19	92	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-19	16 Апреля 1944г., 4	14	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	TK-2	TK-2А	34.04	0.133	0.133	2031	0	0	0	0	0
15	TK-4	TK-12	17.43	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-12	16 Апреля 1944г., 9	15.17	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	TK-12	Узел	60	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-13	16 Апреля 1944г., 11	4	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	TK-2А	TK-14	77	0.133	0.133	2031	0	0	0	0	0
15	TK-14	16 Апреля 1944г., 7	20	0.1	0.1	1977	0	0	0	0	0
15	TK-14	TK-14А	165.5	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-14А	TK-14Б	46.7	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	TK-14Б	Винодела Егорова, 2	18.5	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	TK-14Б	Винодела Егорова, 4	20.5	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	TK-4	TK-30	134.63	0.1	0.1	2031	0	0	0	0	0
15	TK-30	Стахановская, 2	12.71	0.048	0.048	1977	0	0	0	0	0
15	TK-30	TK-4	42.69	0.1	0.1	2031	0	0	0	0	0
15	TK-4	TK-4А	15	0.042	0.042	2031	0	0	0	0	0
15	TK-4А	Стахановская, 12к4	8	0.042	0.042	1977	0	0	0	0	0
15	TK-4А	Стахановская, 12к3	15	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	TK-4	TK-3	44.03	0.076	0.076	2031	0	0	0	0	0
15	TK-3	Стахановская, 12к2	16	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
15	ТК-3	ТК-1	14.03	0.076	0.076	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-1	Стахановская, 6к3	28.42	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-1	Стахановская, 6к2	33.26	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-4	Стахановская, 6к1	24.03	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-1	Стахановская, 12к1	27	0.042	0.042	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-1	Стахановская, 10	25	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-1	ТК-6	49.1	0.057	0.057	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-6	Стахановская, 8	18.15	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	ТК-21	10.42	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-21	ТК-22	5	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-22	ТК-23	62	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-23	ТК-25	22	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-25	ТК-26	67	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-26	ТК-28	19	0.159	0.159	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-28	ТК-27	4	0.108	0.108	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-27	Стахановская, 16	14.01	0.076	0.076	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-27	Узел	42	0.076	0.076	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-27	ТК-31	124	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-31	Винодела Егорова, 18к1	21	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-31	ТК-32	94	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-32	Стахановская, 1	2	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-32	Винодела Егорова, 16	36	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-5	Винодела Егорова, 12	16	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-5	ТК-15	20	0.057	0.057	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-15	ТК-16	7.72	0.057	0.057	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-16	ТК-17	9.63	0.057	0.057	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-17	Винодела Егорова, 10	13.7	0.057	0.057	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-5	ТК-6	158	0.076	0.076	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-6	Винодела Егорова, 5	20.29	0.076	0.076	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-6	ТК-8	16.88	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-8	ТК-8А	10.97	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-8А	ЮБШ, 13	29.01	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-8А	ТК-10	31	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-10	ТК-11	18	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-11	ЮБШ, 15	10	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-6	ТК-7	132	0.076	0.076	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-7	ЮБШ, 9	44	0.076	0.076	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-8	ТК-9	23.11	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
15	ТК-9	Узел	46.96	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	Узел	ЮБШ, 11	12.68	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	ЮБШ, 7	119.87	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	узел	Узел	28.33	0.219	0.219	2031	0	0	0	0	0
15	ТК-14	Узел	50	0.1	0.1	2031	0	0	0	0	0
15	Узел	16 Апреля 1944г., 3	4.63	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	16 Апреля 1944г., 1	22	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	ТК-13	27.36	0.089	0.089	2031	0	0	0	0	0
15	Узел	16 Апреля 1944г., 9а	9.61	0.089	0.089	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	Стахановская, 18к2	9	0.076	0.076	1977	0	0	0	0	0
15	Узел	Стахановская, 18к1	17.93	0.076	0.076	1977	0	0	0	0	0
15	ТК-18	16 Апреля 1944г., 17а	17.87	0.07	0.07	1977	0	0	0	0	0
16	ТК-22	НБС-ННЦ, д 9	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0135016	0.000135	0.0008208
16	ТК-22	ТК-23	20	0.108	0.108	2031	7.09371	0.14097	0.0000286	0.0000006	0.000004
16	ТК-17	ТК-16	26	0.089	0.089	2031	6.215942	0.160877	0.0000286	0.0000007	0.0000045
16	ТК-1	НБС-ННЦ, д 6	16.38	0.057	0.057	1983	4.864994	0.20555	0.0135016	0.0002212	0.0010471
16	ТК-24	НБС-ННЦ, д 11	16.15	0.089	0.089	1983	6.245316	0.16012	0.0135016	0.0002181	0.0013253
16	ТК-15	НБС-ННЦ, д 12	21.8	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0135016	0.0002943	0.0017805
16	ТК-19	НБС-ННЦ, д 8	46	0.089	0.089	1983	6.236353	0.16035	0.0135016	0.0006211	0.0037693
16	ТК-18	ТК-19	10	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000003	0.0000026
16	ТК-17	ТК-18	20	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000006	0.0000053
16	ТК-17	НБС-ННЦ, д 7	5	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0135016	0.0000675	0.0004084
16	ТК-5	ТК-17	70	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.000002	0.0000184
16	ТК-7	НБС-ННЦ, д 2	6	0.219	0.219	1983	12.735258	0.078522	0.0135016	0.000081	0.001004
16	ТК-7	НБС-ННЦ, д 3	6	0.219	0.219	1983	12.735258	0.078522	0.0135016	0.000081	0.001004
16	ТК-6	ТК-7	20	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000006	0.0000053
16	ТК-6	НБС-ННЦ, д 4	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0135016	0.000135	0.0008208
16	ТК-23	ТК-24	56	0.108	0.108	2031	7.09371	0.14097	0.0000286	0.0000016	0.0000111
16	ТК-5	ТК-6	26	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000007	0.0000068
16	ТК-3	ТК-5	6	0.219	0.219	2031	12.489308	0.080068	0.0000286	0.0000002	0.0000021
16	узел	НБС-ННЦ, д 5/1	20	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0135016	0.00027	0.0016374
16	узел	НБС-ННЦ, д 5/2	20	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0135016	0.00027	0.0016374
16	ТК-7	ТК-8	20	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000006	0.0000053
16	ТК-3	узел	24	0.089	0.089	1983	6.230948	0.160489	0.0135016	0.000324	0.0019649
16	ТК-2	ТК-3	64	0.219	0.219	2031	12.489308	0.080068	0.0000286	0.0000018	0.0000223
16	ТК-1	ТК-2	20	0.219	0.219	2031	12.489308	0.080068	0.0000286	0.0000006	0.000007
16	пгт.Никита	ТК-1	200	0.219	0.219	2031	12.489308	0.080068	0.0000286	0.0000057	0.0000696

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 1	14.36	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0135016	0.0001939	0.0009156
16	ТК-23	НБС-ННЦ, д 10	10	0.089	0.089	1983	6.247163	0.160073	0.0135016	0.000135	0.0008208
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 13	25.05	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0135016	0.0003382	0.0015972
16	ТК-20	ТК-21	50	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000014	0.0000131
16	ТК-21	ТК-22	16	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000005	0.0000042
16	узел	Ботаническое, д.-ГП ТД	28.95	0.057	0.057	1983	4.862783	0.205644	0.0135016	0.0003909	0.0018497
16	ТК-19	ТК-20	22	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000006	0.0000058
16	узел	узел	4	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000001	0.0000011
16	ТК-11	узел	4	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000001	0.0000011
16	ТК-10	ТК-11	4	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000001	0.0000011
16	ТК-8	ТК-10	28.96	0.159	0.159	2031	9.431284	0.10603	0.0000286	0.0000008	0.0000076
16	ТК-16	ТК-15	46	0.089	0.089	2031	6.215942	0.160877	0.0000286	0.0000013	0.000008
16	ТК-8	ТК-9	22	0.076	0.076	2031	5.668583	0.176411	0.0000286	0.0000006	0.0000035
16	ТК-9	Клуб, Почта	28.54	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0135016	0.0003853	0.0018198
16	ТК-15	НБС-ННЦ, д 13	15.17	0.089	0.089	1983	6.215942	0.160877	0.0135016	0.0002048	0.001239
16	ТК-9	НБС-ННЦ, д 12/А	18.16	0.057	0.057	1983	4.852727	0.20607	0.0135016	0.0002452	0.0011579
17	ТК-38	Терлецкого, 3	7	0.057	0.057	1986	4.866293	0.205495	0.0031801	0.0000223	0.0001068
17	узел	ТК-38	2	0.057	0.057	2031	4.866293	0.205495	0.0000286	0.0000001	0.0000003
17	ТК-1	узел	20	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000006	0.000007
17	ТК-5	Космонавтов, 7	64	0.057	0.057	1986	4.856617	0.205905	0.0031801	0.0002035	0.0009745
17	ТК-5	Космонавтов, 5	14	0.076	0.076	1986	5.645229	0.177141	0.0031801	0.0000445	0.0002478
17	ТК-4	ТК-5	30	0.076	0.076	2031	5.645229	0.177141	0.0000286	0.0000009	0.0000048
17	ТК-15	Терлецкого, 9	4	0.159	0.159	1986	9.604776	0.104115	0.0031801	0.0000127	0.0001205
17	ТК-13	ТК-15	3	0.159	0.159	2031	9.604776	0.104115	0.0000286	0.0000001	0.0000008
17	ТК-12	ТК-13	64	0.133	0.133	2031	8.286354	0.12068	0.0000286	0.0000018	0.000015
17	ТК-12	ТК-13	8.04	0.159	0.159	2031	9.539683	0.104825	0.0000286	0.0000002	0.0000022
17	ТК-11	ТК-12	24	0.159	0.159	2031	9.539683	0.104825	0.0000286	0.0000007	0.0000065
17	узел	Терлецкого, 15	80	0.057	0.057	1986	4.841787	0.206535	0.0031801	0.0002544	0.0012144
17	узел	узел	68.3	0.057	0.057	1986	4.841787	0.206535	0.0031801	0.0002172	0.0010368
17	узел	Терлецкого, 15	57	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0031801	0.0001813	0.0011109
17	узел	Терлецкого, 15	40	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0031801	0.0001272	0.0007796
17	узел	Терлецкого, 15	1	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0031801	0.0000032	0.0000195
17	ТК-1	Космонавтов, 16	27	0.057	0.057	1986	4.863126	0.205629	0.0031801	0.0000859	0.0004117
17	ТК-1	ТК-2	28	0.089	0.089	2031	6.225242	0.160636	0.0000286	0.0000008	0.0000049
17	ТК-2	ТК-3	46	0.089	0.089	2031	6.225242	0.160636	0.0000286	0.0000013	0.0000081
17	ТК-3	Космонавтов, 20	9	0.089	0.089	1986	6.225242	0.160636	0.0031801	0.0000286	0.0001757
17	ТК-3	ТК-4	72	0.076	0.076	2031	5.645229	0.177141	0.0000286	0.0000021	0.0000115
17	узел	ТК-6	38	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000011	0.0000134
17	ТК-6	ТК-11	45	0.159	0.159	2031	9.539683	0.104825	0.0000286	0.0000013	0.0000121
17	ТК-13	Терлецкого, 7	28	0.089	0.089	1986	6.241758	0.160211	0.0031801	0.000089	0.000548
17	ТК-13	ТК-16	38	0.159	0.159	2031	9.539683	0.104825	0.0000286	0.0000011	0.0000102
17	ТК-11	Терлецкого, 5	10	0.057	0.057	1986	4.866117	0.205503	0.0031801	0.0000318	0.0001526

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
17	ТК-6	ТК-7	48	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000014	0.0000169
17	ТК-7	ТК-8	16	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000005	0.0000056
17	ТК-8	ТК-9	64	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000018	0.0000225
17	ТК-9	Космонавтов, 22	30	0.089	0.089	1986	6.241157	0.160227	0.0031801	0.0000954	0.000587
17	ТК-16	ТК-17	32	0.076	0.076	2031	5.666099	0.176488	0.0000286	0.0000009	0.0000051
17	ТК-17	Терleckкого, 4	10	0.057	0.057	1986	4.854935	0.205976	0.0031801	0.0000318	0.0001522
17	ТК-16	узел	38	0.133	0.133	2031	8.298998	0.120496	0.0000286	0.0000011	0.0000089
17	узел	ТК-19	32	0.114	0.114	2031	7.391762	0.135286	0.0000286	0.0000009	0.0000067
17	ТК-19	Терleckкого, 11	20	0.089	0.089	1986	6.24416	0.16015	0.0031801	0.0000636	0.0003916
17	ТК-19	Терleckкого, 13	17	0.076	0.076	1986	5.669826	0.176372	0.0031801	0.0000541	0.0003022
17	ТК-19	Терleckкого, 13	42	0.057	0.057	1986	4.860487	0.205741	0.0031801	0.0001336	0.00064
17	ТК-1	ТК-20	71	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.000002	0.000014
17	ТК-20	ТК-21	14	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000004	0.0000028
17	ТК-21	Космонавтов, 18	76	0.089	0.089	1986	6.227344	0.160582	0.0031801	0.0002417	0.0014839
17	ТК-21	Космонавтов, 10	10	0.032	0.032	1986	3.889699	0.257089	0.0031801	0.0000318	0.000122
17	ТК-21	ТК-22	23	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000007	0.0000045
17	ТК-22	ТК-24	73	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000021	0.0000144
17	ТК-24	ТК-26	58	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000017	0.0000115
17	ТК-26	Космонавтов, 3	4	0.057	0.057	1986	4.867172	0.205458	0.0031801	0.0000127	0.000061
17	ТК-26	Космонавтов, 3	14	0.089	0.089	1986	6.245962	0.160103	0.0031801	0.0000445	0.0002742
17	ТК-24	ТК-25	20	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000006	0.000004
17	ТК-25	Космонавтов, 8	5	0.045	0.045	1986	4.384285	0.228087	0.0031801	0.0000159	0.0000687
17	ТК-25	ТК-27	76	0.108	0.108	2031	6.995608	0.142947	0.0000286	0.0000022	0.000015
17	ТК-27	ТК-28	30	0.05	0.05	2031	4.578876	0.218394	0.0000286	0.0000009	0.0000039
17	ТК-28	Космонавтов, 12	6	0.032	0.032	1986	3.883979	0.257468	0.0031801	0.0000191	0.0000731
17	ТК-9	Космонавтов, 24	8	0.076	0.076	1986	5.672062	0.176303	0.0031801	0.0000254	0.0001423
17	ТК-9	узел	5	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000001	0.0000018
17	ТК-28	Космонавтов, 14	69	0.032	0.032	1986	3.883979	0.257468	0.0031801	0.0002194	0.0008403
17	ТК-17	Терleckкого, 2	63.56	0.057	0.057	1986	4.854935	0.205976	0.0031801	0.0002021	0.0009675
17	узел	ТК-10	41	0.159	0.159	2031	9.584291	0.104337	0.0000286	0.0000012	0.0000111
17	ТК-10	Космонавтов, 26	17	0.076	0.076	1986	5.669826	0.176372	0.0031801	0.0000541	0.0003022
17	ТК-10	узел	290	0.133	0.133	2031	8.176454	0.122302	0.0000286	0.0000083	0.0000669
17	узел	узел	15.89	0.089	0.089	1986	6.215966	0.160876	0.0031801	0.0000505	0.0003097
17	ТК-33	Космонавтов, 16а	6	0.089	0.089	1986	6.248364	0.160042	0.0031801	0.0000191	0.0001175
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	ТК-33	36	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.000001	0.0000127
17	пгт.Форос ул.Терleckкого, 27	ТК-1	87	0.219	0.219	2031	12.468075	0.080205	0.0000286	0.0000025	0.0000306
19	ТК-4	ТК-5	34	0.0362	0.0362	2031	4.041062	0.24746	0.0000286	0.000001	0.0000037
19	ТК-5	Октябрьская, 3	19	0.02	0.02	1980	3.46803	0.288348	0.0759097	0.0014423	0.0046622
19	ТК-4	Октябрьская, 4	10	0.0362	0.0362	1980	4.041062	0.24746	0.0759097	0.0007591	0.0028592
19	ТК-1	Октябрьская, 6	4	0.0456	0.0456	1980	4.401269	0.227207	0.0759097	0.0003036	0.0012456



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-4	120	0.0542	0.0542	2031	4.689598	0.213238	0.0000286	0.0000034	0.000015
19	ТК-2	Октябрьская, 8	62	0.026	0.026	1980	3.670624	0.272433	0.0759097	0.0047064	0.0161022
19	ТК-2	Октябрьская, 7	22	0.0362	0.0362	1980	4.044327	0.24726	0.0759097	0.00167	0.0062954
19	ТК-1	ТК-2	50	0.0456	0.0456	2031	4.401269	0.227207	0.0000286	0.0000014	0.0000059
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-1	42	0.0542	0.0542	2031	4.689598	0.213238	0.0000286	0.0000012	0.0000053
19	ТК-3	Октябрьская, 9	10	0.0542	0.0542	1980	4.689598	0.213238	0.0759097	0.0007591	0.0033181
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	ТК-3	120	0.0542	0.0542	2031	4.689598	0.213238	0.0000286	0.0000034	0.000015
19	Котельная ул.Октябрьская ,ба пгт. Олива	Октябрьская, 5	92	0.0542	0.0542	1980	4.689598	0.213238	0.0759097	0.0069837	0.0305265
19	ТК-5	Октябрьская, 2	10	0.0362	0.0362	1980	4.041062	0.24746	0.0759097	0.0007591	0.0028592
20	ТК-14	Подвойского, 26	27.55	0.08	0.08	1974	5.842085	0.171172	6.8348627	0.1883005	0.0276423
20	ТК-14	ТК-15	139.71	0.1	0.1	2031	6.633815	0.150743	0.0000286	0.000004	0.0000007
20	ТК-15	Подвойского, 20	20.82	0.08	0.08	1974	5.843863	0.17112	6.8348627	0.1423018	0.0208961
20	ТК-15	ТК-16	95.49	0.1	0.1	2031	6.633815	0.150743	0.0000286	0.0000027	0.0000005
20	ТК-16	ТК-17	104.43	0.1	0.1	2031	6.633815	0.150743	0.0000286	0.000003	0.0000005
20	ТК-17	Подвойского, 9	22.11	0.07	0.07	1974	5.409568	0.184858	6.8348627	0.1511188	0.0205417
20	ТК-17	Подвойского, 9	18.98	0.08	0.08	1974	5.844349	0.171105	6.8348627	0.1297257	0.019051
20	ТК-16	Подвойского, 9	35.37	0.07	0.07	1974	5.406583	0.18496	6.8348627	0.2417491	0.032843
20	ул. Подвойского,19 (Ждем нормальную схему)	ТК-30	147.96	0.15	0.15	2031	9.012689	0.110955	0.0000286	0.0000042	0.000001
20	ТК-30	Соловьева, 14а	21.37	0.08	0.08	1974	5.843718	0.171124	6.8348627	0.146061	0.0214476
20	ТК-30	ТК-31	108.48	0.15	0.15	2031	9.012689	0.110955	0.0000286	0.0000031	0.0000007
20	ТК-31	Соловьева, 20	57.97	0.07	0.07	1974	5.393955	0.185393	6.8348627	0.396217	0.0537026
20	ТК-13	ТК-14	61.08	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000017	0.0000004
20	ТК-20	Соловьева, 3 бл.1	11.26	0.08	0.08	1974	5.846389	0.171046	6.8348627	0.0769606	0.0113061
20	ТК-19	ТК-20	67.61	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000019	0.0000004
20	ТК-18	ТК-19	39.89	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000011	0.0000003
20	ТК-18	Подвойского, 19	33.4	0.08	0.08	1974	5.836497	0.171336	6.8348627	0.2282844	0.0334799
20	ТК-18	Соловьева, 3 бл. 3	15.3	0.08	0.08	1974	5.836497	0.171336	6.8348627	0.1045734	0.0153366
20	ТК-31	узел	39.23	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000011	0.0000002
20	узел	узел	13.59	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000004	0.0000001
20	узел	ТК-32	66.85	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000019	0.0000004
20	ТК-31	Соловьева, 18	33.5	0.07	0.07	1974	5.393955	0.185393	6.8348627	0.2289679	0.031034
20	ТК-32	ТК-33	11.24	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000003	0.0000001
20	ТК-33	ТК-34	10.32	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000003	0.0000001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
20	ТК-34	ТК-36	91.13	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000026	0.0000005
20	ТК-13	ТК-18	59.24	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000017	0.0000004
20	ТК-1	ТК-13	284.89	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000082	0.0000018
20	ТК-1	ТК-2	29.03	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000008	0.0000002
20	ТК-36	60 лет СССР, 24	22.93	0.1	0.1	1974	6.74319	0.148298	6.8348627	0.1567234	0.0265555
20	ТК-36	ТК-37	57.34	0.15	0.15	2031	9.124543	0.109595	0.0000286	0.0000016	0.0000004
20	ТК-37	ТК-40	44.73	0.07	0.07	2031	5.354705	0.186752	0.0000286	0.0000013	0.0000002
20	ТК-40	60 лет СССР, 22	12.94	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	6.8348627	0.0884431	0.0119002
20	ТК-37	ТК-39	11.67	0.07	0.07	2031	5.354705	0.186752	0.0000286	0.0000003	0
20	ТК-39	60 лет СССР, 20	13.81	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	6.8348627	0.0943895	0.0127003
20			26.89	0.2	0.2	2031	11.709099	0.085404	0.0000286	0.0000008	0.0000002
20	ТК-19	Соловьева, 3 бл.2	12.62	0.08	0.08	1974	5.84603	0.171056	6.8348627	0.086256	0.0126708
20	ТК-42	Соловьева, 22/1	14.24	0.1	0.1	1974	6.746191	0.148232	6.8348627	0.0973284	0.0164988
20	ТК-43	Соловьева, 22/2	11.85	0.05	0.05	1974	4.574468	0.218605	6.8348627	0.0809931	0.0093099
20	ТК-42	ТК-43	47.47	0.05	0.05	2031	4.574468	0.218605	0.0000286	0.0000014	0.0000002
20	ТК-32	ТК-42	87.43	0.125	0.125	2031	7.78538	0.128446	0.0000286	0.0000025	0.0000005
20	ТК-23	Ореховая, 18/2	14.94	0.05	0.05	1974	4.58114	0.218286	6.8348627	0.1021128	0.0117546
20	ТК-22	ТК-23	27.81	0.07	0.07	2031	5.383645	0.185748	0.0000286	0.0000008	0.0000001
20	ТК-22	Ореховая, 14	10.86	0.05	0.05	1974	4.581753	0.218257	6.8348627	0.0742266	0.0085457
20	ТК-21	ТК-22	20.14	0.07	0.07	2031	5.383645	0.185748	0.0000286	0.0000006	0.0000001
20	ТК-21	Ореховая, 18/1	27.19	0.025	0.025	1974	3.63805	0.274872	6.8348627	0.1858399	0.0169888
20	ТК-20	ТК-21	89.32	0.07	0.07	2031	5.383645	0.185748	0.0000286	0.0000026	0.0000003
20	узел	60 лет СССР, 8/2	52.92	0.07	0.07	1974	5.402633	0.185095	6.8348627	0.3617009	0.0491032
20	узел	60 лет СССР, 8/1	8	0.08	0.08	1974	5.800477	0.1724	6.8348627	0.0546789	0.0079696
20	ТК-35	узел	12.54	0.08	0.08	2031	5.800477	0.1724	0.0000286	0.0000004	0.0000001
20	ТК-34	ТК-35	164.48	0.08	0.08	2031	5.800477	0.1724	0.0000286	0.0000047	0.0000007
20	ТК-29	Соловьева, 6	44.57	0.08	0.08	1974	5.837588	0.171304	6.8348627	0.3046298	0.0446849
20	ТК-4	ТК-5	37.46	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000011	0.0000002
20	ТК-4	ТК-24	49.56	0.125	0.125	2031	7.81394	0.127976	0.0000286	0.0000014	0.0000003
20	ТК-24	Соловьева, 4	24.51	0.08	0.08	1974	5.842888	0.171148	6.8348627	0.1675225	0.0245955
20	ТК-24	ТК-25	100.14	0.125	0.125	2031	7.81394	0.127976	0.0000286	0.0000029	0.0000006
20	ТК-25	Соловьева, 10	33.35	0.05	0.05	1974	4.578372	0.218418	6.8348627	0.2279427	0.0262236
20	ТК-25	ТК-26	16.2	0.125	0.125	2031	7.81394	0.127976	0.0000286	0.0000005	0.0000001
20	ТК-26		20.34	0.08	0.08	1974	5.84399	0.171116	6.8348627	0.1390211	0.0204148
20	ТК-26	ТК-27	48.43	0.125	0.125	2031	7.81394	0.127976	0.0000286	0.0000014	0.0000003
20	ТК-27	Соловьева, 16	54.76	0.05	0.05	1974	4.575154	0.218572	6.8348627	0.3742771	0.0430283
20	ТК-29	Соловьева, 8	21.92	0.05	0.05	1974	4.580091	0.218336	6.8348627	0.1498202	0.0172425
20	ТК-28	ТК-29	11.9	0.1	0.1	2031	6.746999	0.148214	0.0000286	0.0000003	0.0000001
20	ТК-28	Соловьева, 12	22.61	0.05	0.05	1974	4.579987	0.218341	6.8348627	0.1545363	0.0177848
20	ТК-27	ТК-28	42.19	0.125	0.125	2031	7.81394	0.127976	0.0000286	0.0000012	0.0000002
20	ТК-38	60 лет СССР, 18	14.22	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	6.8348627	0.0971918	0.0130774
20	ТК-37	ТК-38	48.99	0.07	0.07	2031	5.354705	0.186752	0.0000286	0.0000014	0.0000002
20	ТК-41	Зеленый пер., 2/1	13.02	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	6.8348627	0.0889899	0.0119738

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
20	узел	ТК-41	23.99	0.07	0.07	2031	5.354705	0.186752	0.0000286	0.0000007	0.0000001
20	узел	Зеленый пер., 2/2	5.16	0.07	0.07	1974	5.354705	0.186752	6.8348627	0.0352679	0.0047454
20	ТК-37	узел	77.3	0.07	0.07	2031	5.354705	0.186752	0.0000286	0.0000022	0.0000003
20	ул. Подвойского, 19 (Ждем нормальную схему)	ТК-1	1	0.2	0.2	2031	11.709099	0.085404	0.0000286	0	0
20	ТК-3	узел	17.21	0.08	0.08	2031	5.843028	0.171144	0.0000286	0.0000005	0.0000001
20	узел	Подвойского, 36	6.77	0.08	0.08	1974	5.843028	0.171144	6.8348627	0.046272	0.0067938
20	узел	Подвойского, 38	38.97	0.05	0.05	1974	4.577528	0.218459	6.8348627	0.2663546	0.030637
20	ТК-2	ТК-3	19.81	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000006	0.0000001
20	ТК-2	Подвойского, 23	17.71	0.08	0.08	1974	5.844685	0.171096	6.8348627	0.1210454	0.0177773
20	ТК-3	ТК-4	22.12	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000006	0.0000001
20	ТК-5	Подвойского, 34	27.45	0.08	0.08	1974	5.842111	0.171171	6.8348627	0.187617	0.0275421
20	ТК-5	ТК-6	20.14	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000006	0.0000001
20	ТК-6	Подвойского, 21	22.48	0.08	0.08	1974	5.843425	0.171133	6.8348627	0.1536477	0.0225605
20	ТК-6	ТК-7	71.28	0.15	0.15	2031	8.756449	0.114202	0.0000286	0.0000002	0.0000004
20	ТК-7	ТК-8	8.87	0.1	0.1	2031	6.680687	0.149685	0.0000286	0.0000003	0
20	ТК-8	Подвойского, 32	35.87	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	6.8348627	0.2451665	0.0411564
20	ТК-8	узел	31.97	0.1	0.1	2031	6.680687	0.149685	0.0000286	0.0000009	0.0000002
20	узел	Подвойского, 30	7.63	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	6.8348627	0.05215	0.0087545
20	узел	ТК-9	34.15	0.1	0.1	2031	6.680687	0.149685	0.0000286	0.0000001	0.0000002
20	ТК-9	ТК-10	19.37	0.1	0.1	2031	6.680687	0.149685	0.0000286	0.0000006	0.0000001
20	ТК-10	ТК-11	45.3	0.07	0.07	2031	5.387699	0.185608	0.0000286	0.0000013	0.0000002
20	ТК-11	ТК-12	52.93	0.07	0.07	2031	5.387699	0.185608	0.0000286	0.0000015	0.0000002
20	ТК-12	Артековская, 2	21.03	0.07	0.07	1974	5.387699	0.185608	6.8348627	0.1437372	0.0194593
20	ТК-10	Артековская, 6	30.95	0.05	0.05	1974	4.558402	0.219375	6.8348627	0.211539	0.0242303
20	ТК-10	узел	128.72	0.05	0.05	2031	4.558402	0.219375	0.0000286	0.0000037	0.0000004
20	узел	Артековская, 10	6.53	0.05	0.05	1974	4.558402	0.219375	6.8348627	0.0446317	0.0051122
20	ТК-7	Соловьева, 2	66.05	0.1	0.1	1974	6.680687	0.149685	6.8348627	0.4514427	0.0757842
21	ТК-1;ТК-5	ТК-2	8	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000002	0
21		узел	1	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0	0
21	узел	ТК-1;ТК-5	10	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000003	0
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)	ТК-6	35.11	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000001	0
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.8	5.1	0.057	0.057	1965	4.866416	0.20549	222515.53	1134.8292	0.0124715
21	узел	узел	3.2	0.057	0.057	1965	4.866416	0.20549	222515.53	712.04969	0.0078252
21	узел	узел	87.93	0.089	0.089	1965	6.220468	0.16076	222515.53	19565.79	0.2748519
21	узел	узел	10.97	0.089	0.089	1965	6.220468	0.16076	222515.53	2440.9954	0.0342901
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.28	55.14	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	12269.506	0.1313317
21	ТК-2	п.г.т. Ореанда, д.6	14.36	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	3195.3229	0.0342025
21	ТК-2	ТК-3	46	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000013	0
21	ТК-3	п.г.т. Ореанда, д.5	5	0.04	0.04	1965	4.190304	0.238646	222515.53	1112.5776	0.0105282

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
21	пгт.Ливадия ул.Ореанда,6 (???)		1	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	222.51553	0.0023818
21	ТК-6	ТК-7	272.74	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000078	0
21	ТК-7	п.г.т. Ореанда, д.32а	65.5	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	14574.767	0.156007
21	ТК-7	узел	10.02	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	2229.6057	0.0238655
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.32	4.29	0.089	0.089	1965	6.248878	0.160029	222515.53	954.59159	0.0134709
21	узел	ТК-8	83.46	0.057	0.057	2031	4.739846	0.210977	0.0000286	0.0000024	0
21	ТК-8	п.г.т. Ореанда, д.22	6.55	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	1457.4767	0.0156007
21	ТК-8	узел	5.1	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	1134.8292	0.0121471
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.21	27.21	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	6054.6472	0.0648084
21	узел	узел	18.48	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	4112.0868	0.0440154
21	узел	п.г.т. Ореанда, д.19	10.4	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	2314.1614	0.0247706
21	узел	узел	46.52	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	10351.422	0.1108007
21	узел	узел	11.18	0.057	0.057	1965	4.739846	0.210977	222515.53	2487.7236	0.0266284
22	узел	узел	30	0.1	0.1	1979	6.740748	0.148351	0.1448579	0.0043457	0.0153164
22	узел	Сурикова, 22	62.5	0.089	0.089	1979	6.224741	0.160649	0.1448579	0.0090536	0.0294664
22	ТК-4	узел	40	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000011	0.0000047
22	узел	ТК-4	40	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000011	0.0000047
22	ТК-6	Сурикова, 6	18.48	0.089	0.089	1979	6.238947	0.160283	0.1448579	0.002677	0.0087325
22	ТК-6	Сурикова, 2	18.88	0.089	0.089	1979	6.238947	0.160283	0.1448579	0.0027349	0.0089215
22	узел	ТК-6	38	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000011	0.0000044
22	узел	Сурикова, 4	7.43	0.05	0.05	1979	4.577759	0.218447	0.1448579	0.0010763	0.0025761
22	узел	узел	30	0.05	0.05	1979	4.577759	0.218447	0.1448579	0.0043457	0.0104016
22	узел	Западная, 18/2	13.59	0.057	0.057	1979	4.862046	0.205675	0.1448579	0.0019686	0.0050045
22	узел	Западная, 18/1	19.55	0.057	0.057	1979	4.862046	0.205675	0.1448579	0.002832	0.0071993
22	узел	узел	55.92	0.089	0.089	1979	6.233374	0.160427	0.1448579	0.0081005	0.0264008
22	узел	Западная, 16	24.75	0.057	0.057	1979	4.863522	0.205612	0.1448579	0.0035852	0.009117
22	ТК-14	узел	75	0.1	0.1	1979	6.725207	0.148694	0.1448579	0.0108643	0.0382026
22	ТК-4	узел	13.7	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000004	0.0000016
22	ТК-13	ТК-14	70	0.125	0.125	2031	7.898134	0.126612	0.0000286	0.000002	0.0000083
22	ТК-6	ТК-7	75	0.1	0.1	2031	6.725207	0.148694	0.0000286	0.0000021	0.0000076
22	ТК-13	Западная, 15	19.02	0.089	0.089	1979	6.244454	0.160142	0.1448579	0.0027552	0.0089956
22	ТК-12	ТК-13	30	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000009	0.0000041
22	ТК-11	ТК-12	10	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000003	0.0000014
22	ТК-19	Западная, 24	29.03	0.057	0.057	1979	4.862769	0.205644	0.1448579	0.0042052	0.0106919
22	ТК-19	Западная, 26	25.93	0.089	0.089	1979	6.24238	0.160195	0.1448579	0.0037562	0.0122597
22	ТК-18	ТК-19	20	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000006	0.0000027
22	ТК-18	Западная, 22	35.13	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.1448579	0.0050889	0.0164438

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
22	TK-17	TK-18	30	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000009	0.0000041
22	TK-17	Западная, 19	7.98	0.089	0.089	1979	6.24777	0.160057	0.1448579	0.001156	0.0037762
22	TK-16	TK-17	32	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000009	0.0000043
22	TK-7	Ульяновых, 10	16.92	0.089	0.089	1979	6.240806	0.160236	0.1448579	0.002451	0.0079977
22	TK-7	Ульяновых, 12	14.25	0.089	0.089	1979	6.240806	0.160236	0.1448579	0.0020642	0.0067357
22	TK-14	Западная, 9	48.18	0.089	0.089	1979	6.235698	0.160367	0.1448579	0.0069793	0.0227551
22	узел	Ульяновых, 14	22.17	0.089	0.089	1979	6.224741	0.160649	0.1448579	0.0032115	0.0104523
22	TK-18	Западная, 20	137.16	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.1448579	0.0198687	0.0642025
22		узел	30	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000009	0.0000035
22	TK-18	Западная, 21	60.89	0.089	0.089	1979	6.180145	0.161809	0.1448579	0.0088204	0.0285017
22	TK-16	Западная, 17	7.16	0.089	0.089	1979	6.248016	0.160051	0.1448579	0.0010372	0.0033883
22	TK-11	TK-16	57	0.15	0.15	2031	9.056195	0.110422	0.0000286	0.0000016	0.0000077
22	TK-10	TK-11	18	0.2	0.2	2031	11.699491	0.085474	0.0000286	0.0000005	0.0000032
22	TK-10	Сурикова, 10	17.39	0.089	0.089	1979	6.244944	0.16013	0.1448579	0.0025191	0.0082253
22	TK-8	TK-10	20	0.2	0.2	2031	11.699491	0.085474	0.0000286	0.0000006	0.0000035
22	узел	Западная, 23/1,2,3	60.55	0.089	0.089	1979	6.231984	0.160463	0.1448579	0.0087711	0.0285803
22	TK-8	узел	30	0.15	0.15	2031	9.139902	0.10941	0.0000286	0.0000009	0.0000041
22	ул. Сурикова, 6	TK-8	2	0.2	0.2	2031	11.699491	0.085474	0.0000286	0.0000001	0.0000004
22	TK-2	Сурикова, 12	76.2	0.089	0.089	1979	6.227284	0.160584	0.1448579	0.0110382	0.0359401
22	узел	Сурикова, 16	78.02	0.089	0.089	1979	6.226738	0.160598	0.1448579	0.0113018	0.0367953
22	узел	TK-3	5.82	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000002	0.0000007
22	TK-3	Сурикова, 18	21.1	0.089	0.089	1979	6.24383	0.160158	0.1448579	0.0030565	0.0099784
22	TK-2	узел	5.97	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000002	0.0000007
22	TK-1	TK-2	39.35	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000011	0.0000046
22	ул. Сурикова, 6		30	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000009	0.0000035
22	узел	TK-1	30	0.125	0.125	2031	7.806573	0.128097	0.0000286	0.0000009	0.0000035
23	TK-1	Виткевича, 7	34	0.089	0.089	1980	6.239956	0.160258	0.0759097	0.0025809	0.0154721
23	TK-1	Виткевича, 9	46	0.108	0.108	1980	7.099391	0.140857	0.0759097	0.0034918	0.0238159
23	Котельная ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	TK-1	15	0.108	0.108	2031	7.099391	0.140857	0.0000286	0.0000004	0.0000029
24	пгт Симеиз Советская 11	TK-1	46	0.089	0.089	2031	6.198387	0.161332	0.0000286	0.0000013	0.0000079
24	TK-1	TK-2	19.2	0.089	0.089	2031	6.198387	0.161332	0.0000286	0.0000005	0.0000033
24	TK-2	Советская, 11	48	0.089	0.089	1980	6.198387	0.161332	0.0759097	0.0036437	0.0219467
24	TK-2	TK-3	45	0.089	0.089	2031	6.198387	0.161332	0.0000286	0.0000013	0.0000078
24	TK-3	TK-4	14.23	0.089	0.089	2031	6.198387	0.161332	0.0000286	0.0000004	0.0000025
24	TK-4	TK-6	45.13	0.057	0.057	2031	4.853333	0.206044	0.0000286	0.0000013	0.0000061
24	TK-6	Советская, 8	14.54	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0759097	0.0011037	0.0052054
24	TK-5	Советская, 7	3	0.057	0.057	1980	4.853333	0.206044	0.0759097	0.0002277	0.001074
24	TK-4	TK-5	20	0.057	0.057	2031	4.853333	0.206044	0.0000286	0.0000006	0.0000027
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 36	25	0.057	0.057	1980	4.859959	0.205763	0.0759097	0.0018977	0.0090723

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
25	пгт Голубой залив, ул. Шайна, 36	Шайна, 38	20	0.057	0.057	1980	4.859959	0.205763	0.0759097	0.0015182	0.0072579
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ТК-1	91	0.063	0.063	2031	5.087241	0.19657	0.0000286	0.0000026	0.0000125
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	63.5	0.04	0.04	1980	4.176042	0.239461	0.0759097	0.0048203	0.0189106
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	25	0.063	0.063	1980	5.087241	0.19657	0.0759097	0.0018977	0.0090696
26	Котельная ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	Парковое шоссе, 1	65.5	0.04	0.04	1980	4.176042	0.239461	0.0759097	0.0049721	0.0195062
26	ТК-1	Парковое шоссе, 2	36	0.063	0.063	1980	5.087241	0.19657	0.0759097	0.0027327	0.0130602
27	Котельная ул.Виткевича,12а пгт.Кацивели	узел	12	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0759097	0.0009109	0.0054457
27	узел	Виткевича,9	45	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0759097	0.0034159	0.0204215
27	узел	Виткевича,7	30	0.089	0.089	1980	6.224041	0.160667	0.0759097	0.0022773	0.0136143
28	пгт Береговое, ул. Кипарисная,24а	узел	122	0.076	0.076	2031	5.643738	0.177188	0.0000286	0.0000035	0.0000196
28	узел	Кипарисная, 39	1	0.04	0.04	1980	4.188004	0.238777	0.0759097	0.0000759	0.0003154
28	узел	Кипарисная,38	24	0.04	0.04	1980	4.188004	0.238777	0.0759097	0.0018218	0.0075695
30	ТК-25	ТК-26	29	0.089	0.089	2031	6.234551	0.160396	0.0000286	0.0000008	0.0000048
30	ТК-26	Крупской, 21	12	0.089	0.089	1980	6.234551	0.160396	0.0759097	0.0009109	0.0052855
30	ТК-24	ТК-39	32	0.108	0.108	2031	7.07443	0.141354	0.0000286	0.0000009	0.000006
30	ТК-39	Савельева, 3/1	8	0.057	0.057	1980	4.866469	0.205488	0.0759097	0.0006073	0.0027505
30	ТК-39	ТК-40	26	0.108	0.108	2031	7.07443	0.141354	0.0000286	0.0000007	0.0000049
30	ТК-40	Савельева, 3/2	6	0.057	0.057	1980	4.86682	0.205473	0.0759097	0.0004555	0.002063
30	ТК-40	узел	33	0.108	0.108	1980	7.07443	0.141354	0.0759097	0.002505	0.0164933
30	ТК-41	Савельева, 3/4	6	0.057	0.057	1980	4.86682	0.205473	0.0759097	0.0004555	0.002063
30	узел	ТК-41	18.9	0.108	0.108	2031	7.07443	0.141354	0.0000286	0.0000005	0.0000036
30	узел	Савельева, 3/3	19.33	0.057	0.057	1980	4.864475	0.205572	0.0759097	0.0014673	0.0066431
30	узел	ТК-22	42	0.219	0.219	2031	12.618476	0.079249	0.0000286	0.0000012	0.0000141
30	ТК-22	Крупской, 17	10	0.089	0.089	1980	6.247163	0.160073	0.0759097	0.0007591	0.0044135
30	ТК-22	ТК-23	37	0.219	0.219	2031	12.618476	0.079249	0.0000286	0.0000011	0.0000124
30	ТК-23	Крупской, 15	9	0.089	0.089	1980	6.247463	0.160065	0.0759097	0.0006832	0.0039724
30	ТК-23	ТК-24	53	0.219	0.219	2031	12.618476	0.079249	0.0000286	0.0000015	0.0000178
30	ТК-24	ТК-27	12	0.219	0.219	2031	12.618476	0.079249	0.0000286	0.0000003	0.000004

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
30	ТК-27	Крупской, 13	17	0.089	0.089	1980	6.236052	0.160358	0.0759097	0.0012905	0.0074897
30	ТК-27	Крупской, 11	30	0.089	0.089	1980	6.236052	0.160358	0.0759097	0.0022773	0.013217
30	ТК-24	ТК-25	17	0.108	0.108	2031	7.07443	0.141354	0.0000286	0.0000005	0.0000032
30	ТК-25	Крупской, 19	11	0.089	0.089	1980	6.234551	0.160396	0.0759097	0.000835	0.0048451
31	ТК-18	ТК19	28	0.133	0.133	2031	8.30386	0.120426	0.0000286	0.0000008	0.0000066
31	ТК19	Крупской, 32	8	0.057	0.057	1980	4.866469	0.205488	0.0759097	0.0006073	0.0029325
31	ТК-21	Крупской, 26	13	0.057	0.057	1980	4.865589	0.205525	0.0759097	0.0009868	0.0047644
31	ТК19	ТК-21	60	0.108	0.108	2031	7.09977	0.14085	0.0000286	0.0000017	0.0000121
32	ТК-15	Тимирязева, 39/1 подъезд	9	0.089	0.089	1980	6.229746	0.16052	0.0759097	0.0006832	0.0036207
32	ТК-10	ТК-11	15	0.159	0.159	2031	9.53308	0.104898	0.0000286	0.0000004	0.0000035
32	ТК-11	ТК-28	43	0.159	0.159	2031	9.53308	0.104898	0.0000286	0.0000012	0.00001
32	ТК-28	Тимирязева, 37/1 подъезд	7	0.057	0.057	1980	4.866644	0.20548	0.0759097	0.0005314	0.0021999
32	ТК-28	ТК-29	17	0.108	0.108	2031	7.116057	0.140527	0.0000286	0.0000005	0.0000029
32	ТК-29	Тимирязева, 37/2	7	0.057	0.057	1980	4.86295	0.205636	0.0759097	0.0005314	0.0021982
32	ТК-29	узел	21	0.057	0.057	1980	4.86295	0.205636	0.0759097	0.0015941	0.0065947
32	ТК-12	ТК-30	91	0.108	0.108	2031	7.088028	0.141083	0.0000286	0.0000026	0.0000157
32	ТК-30	Тимирязева, 31/1 подъезд	6	0.057	0.057	1980	4.862071	0.205674	0.0759097	0.0004555	0.0018839
32	ТК-30	Тимирязева, 31/2 подъезд	27	0.057	0.057	1980	4.862071	0.205674	0.0759097	0.0020496	0.0084774
32	узел	Тимирязева, 37/3	12.99	0.048	0.048	1980	4.497718	0.222335	0.0759097	0.0009861	0.0037729
32	узел	Тимирязева, 37/4	27.48	0.048	0.048	1980	4.497718	0.222335	0.0759097	0.002086	0.0079815
32	ТК-14	ТК-15	13	0.089	0.089	2031	6.229746	0.16052	0.0000286	0.0000004	0.000002
32	ТК-14	Тимирязева, 39/2 подъезд	6	0.048	0.048	1980	4.502652	0.222091	0.0759097	0.0004555	0.0017446
32	ТК-6	узел	11	0.102	0.102	1980	6.827856	0.146459	0.0759097	0.000835	0.0048501
32	узел	Тимирязева, 35/3 подъезд	1	0.102	0.102	1980	6.827856	0.146459	0.0759097	0.0000759	0.0004409
32	узел	узел	16	0.102	0.102	1980	6.827856	0.146459	0.0759097	0.0012146	0.0070547
32	ТК-5	ТК-6	35	0.159	0.159	2031	9.525248	0.104984	0.0000286	0.000001	0.0000081
32	узел	Тимирязева, 35/2 подъезд	1	0.102	0.102	1980	6.827856	0.146459	0.0759097	0.0000759	0.0004409
32	узел	Тимирязева, 35/1 подъезд	15	0.102	0.102	1980	6.827856	0.146459	0.0759097	0.0011386	0.0066138
32	ТК-6	ТК-7	63	0.159	0.159	2031	9.525248	0.104984	0.0000286	0.0000018	0.0000146
32	ТК-7	узел	16	0.159	0.159	2031	9.525248	0.104984	0.0000286	0.0000005	0.0000037
32	узел	узел	16	0.102	0.102	1980	6.837758	0.146247	0.0759097	0.0012146	0.007065
32	узел	узел	18	0.059	0.089	1980	4.947191	0.202135	0.0759097	0.0013664	0.0057505
32	узел	Тимирязева, 33/4 подъезд	22	0.057	0.057	1980	4.863302	0.205622	0.0759097	0.00167	0.0069092

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
32	узел	Тимирязева, 33/2 подъезд	5	0.057	0.057	1980	4.866996	0.205466	0.0759097	0.0003795	0.0015715
32	узел	Тимирязева, 33/3 подъезд	4	0.057	0.057	1980	4.863302	0.205622	0.0759097	0.0003036	0.0012562
32	ТК-7	ТК-39	25	0.159	0.159	2031	9.525248	0.104984	0.0000286	0.0000007	0.0000058
32	ТК-39	узел	29	0.076	0.076	1980	5.666844	0.176465	0.0759097	0.0022014	0.0106125
32	узел	Тимирязева, 27/6 подъезд	23	0.048	0.048	1980	4.499789	0.222233	0.0759097	0.0017459	0.0066834
32	узел	Тимирязева, 27/5 подъезд	3	0.048	0.048	1980	4.499789	0.222233	0.0759097	0.0002277	0.0008717
32	ТК-13	ТК-14	24	0.089	0.089	2031	6.229746	0.16052	0.0000286	0.0000007	0.0000036
32	ТК-13	Тимирязева, 39/3 подъезд	9	0.048	0.048	1980	4.502222	0.222113	0.0759097	0.0006832	0.0026167
32	ТК-12	ТК-13	22	0.089	0.089	2031	6.229746	0.16052	0.0000286	0.0000006	0.0000033
32	ТК-12	Тимирязева, 39/4 подъезд	5	0.102	0.102	1980	6.841649	0.146164	0.0759097	0.0003795	0.0022091
32	ТК-39	Тимирязева, 27/4 подъезд	7	0.057	0.057	1980	4.866644	0.20548	0.0759097	0.0005314	0.0021999
32	ТК-39	узел	34	0.108	0.108	1980	7.101285	0.14082	0.0759097	0.0025809	0.0155917
32	узел	узел	22	0.108	0.108	1980	7.101285	0.14082	0.0759097	0.00167	0.0100887
32	узел	Тимирязева, 27/3 подъезд	6	0.048	0.048	1980	4.502652	0.222091	0.0759097	0.0004555	0.0017446
32	узел	Тимирязева, 27/2 подъезд	6	0.048	0.048	1980	4.502652	0.222091	0.0759097	0.0004555	0.0017446
32	ТК-8	ТК-9	110	0.219	0.219	2031	12.637055	0.079132	0.0000286	0.0000031	0.0000339
32	ТК-9	ТК-16	32	0.089	0.089	2031	6.240557	0.160242	0.0000286	0.0000009	0.0000049
32	ТК-10	ТК-12	68	0.159	0.159	2031	9.53308	0.104898	0.0000286	0.0000019	0.0000158
32	ТК-9	ТК-10	13	0.219	0.219	2031	12.637055	0.079132	0.0000286	0.0000004	0.0000004
32	ТК-17	Тимирязева, 41	11	0.057	0.057	1980	4.864533	0.20557	0.0759097	0.000835	0.0034555
32	ТК-17	Тимирязева, 43	8	0.057	0.057	1980	4.864533	0.20557	0.0759097	0.0006073	0.0025131
32	ТК-16	ТК-17	37	0.076	0.076	2031	5.664856	0.176527	0.0000286	0.0000011	0.0000051
32	ТК-16	Тимирязева, 45	11	0.057	0.057	1980	4.865941	0.20551	0.0759097	0.000835	0.0034565
32	ТК-6	Тимирязева, 35/4 подъезд	17	0.048	0.048	1980	4.501077	0.222169	0.0759097	0.0012905	0.0049413
33	ТК-25	узел	39	0.076	0.076	1980	5.66436	0.176542	0.0759097	0.0029605	0.0163597
33	узел	Савельева, 2/2	5	0.089	0.089	1980	6.236953	0.160335	0.0759097	0.0003795	0.0023094
33	узел	ТК-28	39	0.089	0.089	2031	6.236953	0.160335	0.0000286	0.0000011	0.0000068
33	ТК-28	Савельева, 2/1 подъезд	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0759097	0.0011386	0.0054045
33	ТК-24	ТК-25	18	0.102	0.102	2031	6.837051	0.146262	0.0000286	0.0000005	0.0000034
33	ТК-25	ТК-26	39	0.048	0.048	2031	4.497785	0.222332	0.0000286	0.0000011	0.0000049
33	ТК-26	Савельева, 2/3	1	0.048	0.048	1980	4.497785	0.222332	0.0759097	0.0000759	0.0003331
34	ТК-7-11	ТК-7-11а	14.93	0.089	0.089	2031	6.222428	0.160709	0.0000286	0.0000004	0.0000025



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
34	ТК-7-10	ТК-7-11	22	0.13	0.13	2031	8.1611	0.122532	0.0000286	0.0000006	0.0000049
34	ТК-7-10	т.п.	56.14	0.1	0.1	1980	6.73172	0.14855	0.0759097	0.0042616	0.0274344
34	ТК-7-9	ТК-7-10	60	0.133	0.133	2031	8.288299	0.120652	0.0000286	0.0000017	0.0000136
34	кот	ТК-7-9	26	0.159	0.159	2031	9.593328	0.104239	0.0000286	0.0000007	0.0000068
34	ТК-7-15	Морская, 6	12.47	0.057	0.057	1980	4.865682	0.205521	0.0759097	0.0009466	0.0044046
34	ТК-7-9	Морская, 5	10	0.057	0.057	1980	4.866117	0.205503	0.0759097	0.0007591	0.0035325
34	ТК-7-11a	ТК-7-12	25.38	0.089	0.089	2031	6.222428	0.160709	0.0000286	0.0000007	0.0000043
34	ТК-7-12	ТК-7-13	17	0.089	0.089	2031	6.222428	0.160709	0.0000286	0.0000005	0.0000029
34	ТК-7-13	ТК-7-15	24.21	0.089	0.089	2031	6.222428	0.160709	0.0000286	0.0000007	0.0000041
34	т.п.	Морская, 12	8.2	0.076	0.076	1980	5.672012	0.176304	0.0759097	0.0006225	0.0033764
34	ТК-7-11a	Чехова, 1	10.85	0.089	0.089	1980	6.222428	0.160709	0.0759097	0.0008236	0.004901
35	ТК-22	Крупской, 20/1	40	0.057	0.057	1980	4.860839	0.205726	0.0759097	0.0030364	0.0120415
35	узел	Крупской, 50/2	45.23	0.057	0.057	1980	4.857013	0.205888	0.0759097	0.0034334	0.0136053
35	узел	Крупской, 50/1	16.52	0.057	0.057	1980	4.857013	0.205888	0.0759097	0.001254	0.0049692
35	узел	узел	88.16	0.089	0.089	1980	6.223693	0.160676	0.0759097	0.0066922	0.0339806
35	ТК-10	Крупской, 22	13	0.076	0.073	1980	5.670819	0.176341	0.0759097	0.0009868	0.0045656
35	ТК-3	ТК-10	61	0.159	0.159	2031	9.524645	0.104991	0.0000286	0.0000017	0.0000136
35	узел	ТК-1	53	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000015	0.0000153
35	ТК-9	Крупской, 34	11	0.057	0.057	1980	4.865941	0.20551	0.0759097	0.000835	0.0033149
35	ТК-8	ТК-9	34	0.089	0.089	2031	6.239956	0.160258	0.0000286	0.000001	0.000005
35	узел	ТК-8	42	0.108	0.108	2031	7.104694	0.140752	0.0000286	0.0000012	0.000007
35	узел	Крупской, 42	7	0.057	0.057	1980	4.866644	0.20548	0.0759097	0.0005314	0.0021098
35	ТК-6	узел	5	0.108	0.108	1980	7.104694	0.140752	0.0759097	0.0003795	0.0022
35	ТК-14	Крупской, 44	23	0.057	0.057	1980	4.86383	0.205599	0.0759097	0.0017459	0.0069281
35	ТК-6	ТК-14	50	0.102	0.102	2031	6.825734	0.146504	0.0000286	0.0000014	0.000008
35	ТК-6	Крупской, 36/3	17	0.057	0.057	1980	4.864885	0.205555	0.0759097	0.0012905	0.0051219
35	ТК-5	ТК-6	26	0.159	0.159	2031	9.524645	0.104991	0.0000286	0.0000007	0.0000058
35	ТК-5	Крупской, 36/2	16.59	0.057	0.057	1980	4.864957	0.205552	0.0759097	0.0012593	0.0049985
35	ТК-4	ТК-5	25	0.159	0.159	2031	9.524645	0.104991	0.0000286	0.0000007	0.0000056
35	ТК-4	Крупской, 36/1	24	0.057	0.057	1980	4.863654	0.205607	0.0759097	0.0018218	0.0072291
35	ТК-3	ТК-4	28	0.159	0.159	2031	9.524645	0.104991	0.0000286	0.0000008	0.0000062
35	ТК-2	ТК-3	29	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000008	0.0000084
35	ТК-2	Крупской, 38/1	29	0.057	0.057	1980	4.862774	0.205644	0.0759097	0.0022014	0.0087336
35	ТК-1	ТК-2	10	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000003	0.0000029
35	ТК-13	Крупской, 38/5	28	0.057	0.057	1980	4.861719	0.205689	0.0759097	0.0021255	0.0084306
35	ТК-13	Крупской, 38/4	7	0.057	0.057	1980	4.861719	0.205689	0.0759097	0.0005314	0.0021077
35	ТК-12	ТК-13	25	0.089	0.089	2031	6.231848	0.160466	0.0000286	0.0000007	0.0000036
35	ТК-12	Крупской, 38/3	8	0.057	0.057	1980	4.866469	0.205488	0.0759097	0.0006073	0.0024111
35	ТК-1	ТК-12	22	0.089	0.089	2031	6.231848	0.160466	0.0000286	0.0000006	0.0000032
35	ТК-1	Крупской, 38/2	7	0.057	0.057	1980	4.866644	0.20548	0.0759097	0.0005314	0.0021098
35	ТК-1	ТК-1	14	0.089	0.089	2031	6.231848	0.160466	0.0000286	0.0000004	0.000002
35	узел	ТК-21	29	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000008	0.0000084

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
35	ТК-32	Красных Партизан, 26	17	0.076	0.076	1980	5.669826	0.176372	0.0759097	0.0012905	0.0059694
35	ТК-31	ТК-32	25	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000007	0.0000072
35	ТК-31	Красных Партизан, 22	19	0.042	0.042	1980	4.265639	0.234431	0.0759097	0.0014423	0.0050194
35	ТК-30	ТК-31	36	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.000001	0.0000104
35	ТК-30	Красных Партизан, 26	19.61	0.089	0.089	1980	6.244277	0.160147	0.0759097	0.0014886	0.0075835
35	ТК-29	ТК-30	30	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000009	0.0000086
35	ТК-28	ТК-29	28	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000008	0.0000081
35	ТК-28	Красных Партизан, 16	28	0.076	0.076	1980	5.664856	0.176527	0.0759097	0.0021255	0.0098233
35	ТК-28	Красных Партизан, 18	9	0.076	0.076	1980	5.664856	0.176527	0.0759097	0.0006832	0.0031575
35	ТК-27	ТК-28	55	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000016	0.0000159
35	ТК-26	ТК-27	32	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000009	0.0000092
35	узел	ТК-26	52	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000015	0.000015
35	ТК-23	узел	37	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000011	0.0000107
35	ТК-24	Красных Партизан, 9/2	11	0.089	0.089	1980	6.237554	0.160319	0.0759097	0.000835	0.0042493
35	ТК-23	ТК-24	26	0.089	0.089	2031	6.237554	0.160319	0.0000286	0.0000007	0.0000038
35	ТК-23	Красных Партизан, 11/1	5	0.089	0.089	1980	6.237554	0.160319	0.0759097	0.0003795	0.0019315
35	ТК-21	ТК-23	42	0.219	0.219	2031	12.340676	0.081033	0.0000286	0.0000012	0.0000121
35	ТК-22	Крупской, 20/3	29.71	0.089	0.089	1980	6.235203	0.16038	0.0759097	0.0022553	0.0114727
35	ТК-22	Крупской, 20/2	20.12	0.089	0.089	1980	6.235203	0.16038	0.0759097	0.0015273	0.0077694
35	ТК-21	ТК-22	21	0.133	0.133	2031	8.307264	0.120377	0.0000286	0.0000006	0.0000041
35	узел	Красных Партизан, 11/2	7	0.057	0.057	1980	4.866644	0.20548	0.0759097	0.0005314	0.0021098
36	ЦТП Дмитриева, 4	Дмитреева, 4	4	0.057	0.057	1980	4.86568	0.205521	0.0759097	0.0003036	0.0014706
36	ТК-7-14	Дмитреева, 5	8.48	0.057	0.057	1980	4.86568	0.205521	0.0759097	0.0006437	0.0031177
37	ТК-5-8	Киевский пер., 15	6	0.089	0.089	1980	6.207129	0.161105	0.0759097	0.0004555	0.0026141
37	ТК-5-5	Киевский пер., 3	50	0.05	0.05	1980	4.575869	0.218538	0.0759097	0.0037955	0.0160594
37	ТК-5-7	ТК-5-8	48	0.089	0.089	2031	6.207129	0.161105	0.0000286	0.0000014	0.0000079
37	ТК-5-5	Киевская, 36	80	0.057	0.057	1980	4.853802	0.206024	0.0759097	0.0060728	0.0272557
37	ТК-5-8	узел	46	0.089	0.089	2031	6.207129	0.161105	0.0000286	0.0000013	0.0000076
37	ТК-5-9	Киевский пер., 10	30.61	0.1	0.1	1980	6.692888	0.149412	0.0759097	0.0023236	0.0143801
37	ТК-5-10	Киевский пер., 14	14	0.1	0.1	1980	6.692888	0.149412	0.0759097	0.0010627	0.006577
37	ТК-5-9	ТК-5-10	108	0.1	0.1	2031	6.692888	0.149412	0.0000286	0.0000031	0.0000191
37	ТК-5-6	ТК-5-9	55	0.108	0.108	2031	7.101664	0.140812	0.0000286	0.0000016	0.0000103
37	ТК-5-6	ТК-5-7	41.32	0.089	0.089	2031	6.207129	0.161105	0.0000286	0.0000012	0.0000068
37	ТК-5-10	Киевский пер., 12	15.97	0.1	0.1	1980	6.692888	0.149412	0.0759097	0.0012123	0.0075025

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
37	ТК-5-5	ЦТП пер.Киевский, 5	49	0.159	0.159	2031	9.573446	0.104456	0.0000286	0.0000014	0.0000124
37	ЦТП пер.Киевский, 5	ТК-5-6	10	0.159	0.159	2031	9.573446	0.104456	0.0000286	0.0000003	0.0000025
37	узел	Киевский пер., 17	2	0.089	0.089	1980	6.207129	0.161105	0.0759097	0.0001518	0.0008714
38	узел	ТК-74	16	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000005	0.000004
38	узел	ТК-73	5	0.057	0.057	2031	4.862598	0.205651	0.0000286	0.0000001	0.0000005
38	ТК-73	Дзержинского, 34	25	0.057	0.057	1980	4.862598	0.205651	0.0759097	0.0018977	0.0064742
38	ТК-74	ТК-76	18	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000005	0.0000045
38	ТК-76	ТК-89	39	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000011	0.0000097
38	ТК-89	Весенняя, 13	25	0.057	0.057	1980	4.863478	0.205614	0.0759097	0.0018977	0.0064754
38	ТК-76	ТК-77	15	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000004	0.0000037
38	ТК-77	ТК-78	55	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000016	0.0000137
38	ТК-77	Цветочная, 9	16	0.089	0.089	1980	6.245361	0.160119	0.0759097	0.0012146	0.0053217
38	ТК-78	узел	12	0.108	0.108	1980	7.117951	0.14049	0.0759097	0.0009109	0.004549
38	узел	Цветочная, 7	5	0.089	0.089	1980	6.238455	0.160296	0.0759097	0.0003795	0.0016612
38	узел	ТК-79	9	0.089	0.089	2031	6.238455	0.160296	0.0000286	0.0000003	0.0000011
38	ТК-79	Дзержинского, 26	25	0.089	0.089	1980	6.238455	0.160296	0.0759097	0.0018977	0.008306
38	ТК-78	ТК-80	54	0.159	0.159	2031	9.576459	0.104423	0.0000286	0.0000015	0.0000104
38	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0.273	0.273	2031	15.621519	0.064014	0.0000286	0.0000005	0.0000056
38	ТК-80	Цветочная, 6	11	0.089	0.089	1980	6.246863	0.16008	0.0759097	0.000835	0.0036596
38	ТК-80	ТК-81	17	0.108	0.108	2031	7.09371	0.14097	0.0000286	0.0000005	0.0000024
38	ТК-81	Светлый тупик, 4	16	0.057	0.057	1980	4.865061	0.205547	0.0759097	0.0012146	0.0041456
38	ТК-81	ТК-82	33	0.108	0.108	2031	7.09371	0.14097	0.0000286	0.0000009	0.0000047
38	ТК-82	Светлый тупик, 3	8	0.032	0.032	1980	3.889875	0.257078	0.0759097	0.0006073	0.0016573
38	ТК-82	узел	8	0.108	0.108	1980	7.09371	0.14097	0.0759097	0.0006073	0.0030223
38	узел	Светлый тупик, 7	8	0.032	0.032	1980	3.889875	0.257078	0.0759097	0.0006073	0.0016573
38	узел	узел	8	0.108	0.108	1980	7.09371	0.14097	0.0759097	0.0006073	0.0030223
38	узел	Светлый тупик, 3	8	0.042	0.042	1980	4.266981	0.234358	0.0759097	0.0006073	0.001818
38	узел	ТК-84	10	0.108	0.108	2031	7.09371	0.14097	0.0000286	0.0000003	0.0000014
38	ТК-84	Дзержинского, 16	42	0.057	0.057	1980	4.839377	0.206638	0.0759097	0.0031882	0.0108247
38	ТК-84	ТК-85	33	0.057	0.057	2031	4.839377	0.206638	0.0000286	0.0000009	0.0000032
38	ТК-85	Дзержинского, 18	8	0.048	0.048	1980	4.502365	0.222105	0.0759097	0.0006073	0.0019183
38	ТК-85	ТК-86	12	0.057	0.057	2031	4.839377	0.206638	0.0000286	0.0000003	0.0000012
38	ТК-86	Дзержинского, 20	5	0.048	0.048	1980	4.502795	0.222084	0.0759097	0.0003795	0.001199
38	ТК-86	ТК-87	18	0.057	0.057	2031	4.839377	0.206638	0.0000286	0.0000005	0.0000018
38	ТК-87	ТК-88	20	0.052	0.052	2031	4.659333	0.214623	0.0000286	0.0000006	0.0000019
38	ТК-88	Дзержинского, 25 кв.2	9	0.052	0.052	1980	4.659333	0.214623	0.0759097	0.0006832	0.0022333
38	ТК-84	Светлый тупик, 2	57	0.057	0.057	1980	4.839377	0.206638	0.0759097	0.0043269	0.0146906
38	ТК-89	ТК-90	39	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000011	0.0000097
38	ТК-90	Весенняя, 11	13	0.089	0.089	1980	6.246262	0.160096	0.0759097	0.0009868	0.0043245

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
38	ТК-90	Весенняя, 12	27	0.057	0.057	1980	4.863126	0.205629	0.0759097	0.0020496	0.0069929
38	ТК-90	ТК-91	86	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000025	0.0000214
38	ТК-91	Весенняя, 10	16	0.076	0.076	1980	5.670074	0.176365	0.0759097	0.0012146	0.0048315
38	ТК-91	Весенняя, 9	13	0.057	0.057	1980	4.865589	0.205525	0.0759097	0.0009868	0.0033686
38	ТК-91	ТК-92	59	0.159	0.159	2031	9.542117	0.104799	0.0000286	0.0000017	0.0000113
38	ТК-92	Весенняя, 8	16	0.057	0.057	1980	4.865061	0.205547	0.0759097	0.0012146	0.0041456
38	ТК-92	ТК-93	17	0.159	0.159	2031	9.542117	0.104799	0.0000286	0.0000005	0.0000033
38	ТК-93	Весенняя, 7	11	0.057	0.057	1980	4.865941	0.20551	0.0759097	0.000835	0.0028506
38	ТК-93	ТК-94	35	0.159	0.159	2031	9.542117	0.104799	0.0000286	0.000001	0.0000067
38	ТК-94	узел	65	0.089	0.089	1980	6.214132	0.160924	0.0759097	0.0049341	0.0215115
38	узел	Цветочная, 2	21	0.076	0.076	1980	5.667589	0.176442	0.0759097	0.0015941	0.0063386
38	ТК-94	ТК-95	36	0.089	0.089	2031	6.214132	0.160924	0.0000286	0.000001	0.0000045
38	ТК-95	Весенняя, 5	2	0.057	0.057	1980	4.867524	0.205443	0.0759097	0.0001518	0.0005185
38	ТК-95	ТК-96	19	0.089	0.089	2031	6.214132	0.160924	0.0000286	0.0000005	0.0000024
38	ТК-96	Весенняя, 5	11	0.057	0.057	1980	4.862246	0.205666	0.0759097	0.000835	0.0028484
38	ТК-96	Весенняя, 5	21	0.057	0.057	1980	4.862246	0.205666	0.0759097	0.0015941	0.0054379
38	ТК-94	узел	10	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000003	0.0000018
38	узел	ТК-97	5	0.108	0.1	2031	7.1153	0.140542	0.0000286	0.0000001	0.0000007
38	ТК-97	узел	5	0.108	0.108	1980	7.1153	0.140542	0.0759097	0.0003795	0.0018947
38	узел	Весенняя, 6	5	0.057	0.057	1980	4.866996	0.205466	0.0759097	0.0003795	0.001296
38	узел	узел	9	0.108	0.108	1980	7.1153	0.140542	0.0759097	0.0006832	0.0034105
38	узел	Весенняя, 4	8	0.032	0.032	1980	3.889875	0.257078	0.0759097	0.0006073	0.0016573
38	узел	ТК-98	43	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000012	0.0000077
38	ТК-98	ТК-99	26	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000007	0.0000047
38	ТК-99	ТК-100	17	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000005	0.000003
38	ТК-100	ТК-101	6	0.089	0.089	2031	6.247764	0.160057	0.0000286	0.0000002	0.0000008
38	ТК-101	Весенняя, 2/10	2	0.089	0.089	1980	6.247764	0.160057	0.0759097	0.0001518	0.0006655
38	ТК-100	ТК-102	36	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.000001	0.0000064
38	ТК-102	ТК-103	10	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000003	0.0000018
38	ТК-103	Весенняя, 1/12	21	0.089	0.089	1980	6.24386	0.160157	0.0759097	0.0015941	0.0069831
38	ТК-103	ТК-104	76	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000022	0.0000136
38	ТК-104	Дзержинского, 11	6	0.076	0.076	1980	5.672559	0.176287	0.0759097	0.0004555	0.0018126
38	ТК-104	ТК-105	16	0.108	0.108	2031	7.092195	0.141	0.0000286	0.0000005	0.0000023
38	ТК-105	Дзержинского, 13/2	4	0.108	0.108	1980	7.092195	0.141	0.0759097	0.0003036	0.0015108
38	ТК-105	Дзержинского, 13/1	60	0.108	0.108	1980	7.092195	0.141	0.0759097	0.0045546	0.0226625
38	ТК-104	ТК-106	37	0.148	0.148	2031	8.916014	0.112158	0.0000286	0.0000011	0.0000066
38	ТК-106	ТК-107	28	0.108	0.108	2031	7.111891	0.14061	0.0000286	0.0000008	0.000004
38	ТК-107	Малышева, 6	11	0.057	0.057	1980	4.865941	0.20551	0.0759097	0.000835	0.0028506
38	ТК-67	ТК-68	9	0.057	0.057	2031	4.855386	0.205957	0.0000286	0.0000003	0.0000009
38	ТК-64	Дзержинского, 31	5	0.057	0.057	1980	4.855386	0.205957	0.0759097	0.0003795	0.0012929
38	ТК-64	ТК-67	55	0.057	0.057	2031	4.855386	0.205957	0.0000286	0.0000016	0.0000054

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
38	узел	ТК-64	21	0.089	0.089	2031	6.200619	0.161274	0.0000286	0.0000006	0.0000026
38	узел	Дзержинского, 28	6	0.057	0.057	1980	4.86682	0.205473	0.0759097	0.0004555	0.0015552
38	ТК-62	узел	16	0.089	0.089	1980	6.200619	0.161274	0.0759097	0.0012146	0.0052836
38	ТК-62	Дзержинского, 30	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0759097	0.0011386	0.0038866
38	узел	ТК-62	50	0.273	0.273	2031	15.621519	0.064014	0.0000286	0.0000014	0.0000157
38	узел	ТК-62	50	0.325	0.325	2031	18.471182	0.054138	0.0000286	0.0000014	0.0000186
38	ТК-60	Видовой въезд, 6	78	0.057	0.057	1980	4.854154	0.206009	0.0759097	0.005921	0.0201644
38	ТК-60	узел	20	0.273	0.273	2031	15.621519	0.064014	0.0000286	0.0000006	0.0000063
38	ТК-60	узел	20	0.325	0.325	2031	18.471182	0.054138	0.0000286	0.0000006	0.0000074
38	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	ТК-60	18	0.325	0.325	2031	18.471182	0.054138	0.0000286	0.0000005	0.0000067
38	ТК-53	ЦТП ул. Дзержинского, д.27	46	0.219	0.219	2031	12.583087	0.079472	0.0000286	0.0000013	0.0000116
38	ТК-52	ТК-53	117	0.219	0.219	2031	12.583087	0.079472	0.0000286	0.0000034	0.0000296
38	ТК-51	ТК-52	21	0.219	0.219	2031	12.583087	0.079472	0.0000286	0.0000006	0.0000053
38	ТК-50	Бакунинский проезд, 4	37	0.057	0.057	1980	4.861367	0.205703	0.0759097	0.0028087	0.0095794
38	ТК-50	Бакунинский проезд, 6	2	0.076	0.076	1980	5.673552	0.176256	0.0759097	0.0001518	0.0006043
38	ТК-51	ТК-50	18	0.108	0.108	2031	7.115679	0.140535	0.0000286	0.0000005	0.0000026
38	узел	Цветочная, 4	5	0.076	0.076	1980	5.667589	0.176442	0.0759097	0.0003795	0.0015092
38	ТК-72	узел	12	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000003	0.000003
38	ТК-70	ТК-72	22	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000006	0.0000055
38	ТК-70	Цветочная, 11/32	9	0.057	0.057	1980	4.866293	0.205495	0.0759097	0.0006832	0.0023325
38	ТК-62	ТК-70	76	0.325	0.325	2031	18.471182	0.054138	0.0000286	0.0000022	0.0000282
38	ТК-71	ТК-74	31	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000009	0.0000077
38	ТК-69	ТК-71	66	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000019	0.0000164
38	ТК-62	ТК-69	24	0.219	0.219	2031	12.371641	0.08083	0.0000286	0.0000007	0.000006
38	узел	Видовой въезд, 3	20	0.057	0.057	1980	4.864358	0.205577	0.0759097	0.0015182	0.0051812
38	ТК-65	узел	8	0.089	0.089	1980	6.200619	0.161274	0.0759097	0.0006073	0.0026418
38	узел	ТК-65	10	0.089	0.089	2031	6.200619	0.161274	0.0000286	0.0000003	0.0000012
38	ТК-66	Видовой въезд, 5	8	0.057	0.057	1980	4.859959	0.205763	0.0759097	0.0006073	0.0020706
38	узел	ТК-66	37	0.057	0.057	2031	4.859959	0.205763	0.0000286	0.0000011	0.0000036
38	ТК-64	узел	110	0.089	0.089	1980	6.200619	0.161274	0.0759097	0.0083501	0.0363249
38	ТК-67	Видовой въезд, 2	40	0.076	0.076	1980	5.664111	0.17655	0.0759097	0.0030364	0.0120661
38	ТК-68	Дзержинского, 29/1	2	0.057	0.057	1980	4.855386	0.205957	0.0759097	0.0001518	0.0005172
38	узел	Светлый тупик, 5	12.03	0.032	0.032	1980	3.88952	0.257101	0.0759097	0.0009132	0.0024919
39	узел	Санаторный въезд, 4а/2	17.12	0.089	0.089	1980	6.245025	0.160127	0.0759097	0.0012996	0.0075206
39	узел	Санаторный въезд, 4а/1	13.38	0.089	0.089	1980	6.246148	0.160099	0.0759097	0.0010157	0.0058787

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
39	узел	узел	63.78	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000018	0.0000211
39	узел	узел	54.74	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000016	0.0000181
39	узел	Санаторный въезд, 8/2	34.64	0.089	0.089	1980	6.239764	0.160262	0.0759097	0.0026295	0.0152041
39	узел	узел	120.99	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000035	0.0000401
39	узел	Санаторный въезд, 8/1	11.03	0.089	0.089	1980	6.246854	0.160081	0.0759097	0.0008373	0.0048468
39	узел	узел	21.78	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000006	0.0000072
39	ТК-4	Фурманова, 4/1	6	0.089	0.089	1980	6.248364	0.160042	0.0759097	0.0004555	0.0026371
39	ТК-5	Фурманова, 4/2	6	0.057	0.057	1980	4.86682	0.205473	0.0759097	0.0004555	0.0020541
39	ТК-6	Фурманова, 4/3	11	0.057	0.057	1980	4.865941	0.20551	0.0759097	0.000835	0.0037651
39	ТК-7	Фурманова, 2	7	0.089	0.089	1980	6.248064	0.16005	0.0759097	0.0005314	0.0030765
39	ТК-7	Красных партизан, 3	27	0.076	0.076	1980	5.667341	0.17645	0.0759097	0.0020496	0.0107636
39	ТК-6	ТК-7	38	0.102	0.102	2031	6.824319	0.146535	0.0000286	0.0000011	0.0000069
39	ТК-5	ТК-6	16	0.102	0.102	2031	6.824319	0.146535	0.0000286	0.0000005	0.0000029
39	ТК-4	ТК-5	46	0.133	0.133	2031	8.283436	0.120723	0.0000286	0.0000013	0.0000101
39	ТК-1	ТК-4	24	0.133	0.133	2031	8.283436	0.120723	0.0000286	0.0000007	0.0000053
39	ТК-3	Кирова, 125	1	0.06	0.06	1980	4.991823	0.200328	0.0759097	0.0000759	0.0003511
39	ТК-2	ТК-3	236	0.076	0.076	2031	5.615414	0.178081	0.0000286	0.0000068	0.0000352
39	ТК-2	Фурманова, 6	15	0.089	0.089	1980	6.245662	0.160111	0.0759097	0.0011386	0.00659
39	ТК-1	ТК-2	13	0.108	0.108	2031	7.117572	0.140497	0.0000286	0.0000004	0.0000025
39	ТК-9	Красных партизан, 5	5	0.057	0.057	1980	4.866996	0.205466	0.0759097	0.0003795	0.0017118
39	ТК-8	ТК-9	22	0.133	0.133	2031	8.306778	0.120384	0.0000286	0.0000006	0.0000048
39	ТК-1	ТК-8	8	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000002	0.0000026
39	узел	ЦТП ул. Красных партизан,5	17.44	0.219	0.219	2031	12.483354	0.080107	0.0000286	0.0000005	0.0000058
39	БМК (ЦТП ул. Красных партизан,5)	ТК-1	10	0.219	0.219	1980	12.483354	0.080107	0.0759097	0.0007591	0.0087811
40	узел	ТК-6-9	36	0.133	0.133	2031	8.27906	0.120787	0.0000286	0.000001	0.0000084
40	ТК-6-9	Октябрьская, ба	1	0.05	0.05	1980	4.583235	0.218186	0.0759097	0.0000759	0.000342
40	ЦТП ул. Октябрьская, 6	узел	10	0.127	0.127	2031	8.021615	0.124663	0.0000286	0.0000003	0.0000023
40	ТК-6-10	Октябрьская, 8	8	0.089	0.089	1980	6.247764	0.160057	0.0759097	0.0006073	0.00373
40	ТК-6-9	ТК-6-10	14	0.133	0.133	2031	8.27906	0.120787	0.0000286	0.0000004	0.0000033
40	ТК-6-11	Октябрьская, 6	3	0.089	0.089	1980	6.249265	0.160019	0.0759097	0.0002277	0.0013991
40	узел	Октябрьская, 9	31.43	0.057	0.057	1980	4.862347	0.205662	0.0759097	0.0023858	0.0114048
40	ТК-6-10	ТК-6-11	29	0.133	0.133	2031	8.27906	0.120787	0.0000286	0.0000008	0.0000068
41	т.п.	ТК-6-2	42	0.133	0.133	2031	8.240157	0.121357	0.0000286	0.0000012	0.0000095
41	ТК-6-4	ТК-6-5	1	0.133	0.133	2031	8.240157	0.121357	0.0000286	0	0.0000002
41	т.п.	ТК-6-4	54	0.133	0.133	2031	8.240157	0.121357	0.0000286	0.0000015	0.0000122

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
41	ТК-6-6	Ленинградская, 11	47.72	0.076	0.076	1980	5.662193	0.17661	0.0759097	0.0036224	0.0196767
41	ТК-6-2	ТК-6-3	20	0.133	0.133	2031	8.240157	0.121357	0.0000286	0.0000006	0.0000045
41	ЦТП ул.К.Либкнехта,1	т.п.	10	0.127	0.127	2031	8.021615	0.124663	0.0000286	0.0000003	0.0000022
41	ТК-6-3	Садовая, 52	18	0.089	0.089	1980	6.24356	0.160165	0.0759097	0.0013664	0.0081841
41	ТК-6-3	К. Либкнехта, 1	4	0.089	0.089	1980	6.24356	0.160165	0.0759097	0.0003036	0.0018187
41	ТК-6-12	Садовая, 40	1	0.04	0.04	1980	4.190764	0.23862	0.0759097	0.0000759	0.0003052
41	ТК-6-5	ТК-6-6	42	0.133	0.133	2031	8.240157	0.121357	0.0000286	0.0000012	0.0000095
41	ТК-6-6	Ленинградская, 5	20	0.112	0.112	1980	7.302378	0.136942	0.0759097	0.0015182	0.0106356
41	т.п.	ТК-6-12	71	0.048	0.048	2031	4.493348	0.222551	0.0000286	0.0000002	0.0000088
42	узел	Руданского, 20	2	0.089	0.089	1980	6.20672	0.161116	0.0759097	0.0001518	0.0008761
42	узел	узел	14	0.089	0.089	2031	6.20672	0.161116	0.0000286	0.0000004	0.0000023
42	ТК-8-3	Московская, 23	28.87	0.089	0.089	1980	6.232029	0.160461	0.0759097	0.0021915	0.0126979
42	ТК-8-3	Московская, 27	31.53	0.089	0.089	1980	6.232029	0.160461	0.0759097	0.0023934	0.0138679
42	узел	ТК-8-3	15.5	0.1	0.1	2031	6.717782	0.148859	0.0000286	0.0000004	0.0000028
42	узел	Московская, 25	3	0.06	0.06	1980	4.991449	0.200343	0.0759097	0.0002277	0.0010568
42	узел	узел	81	0.1	0.1	2031	6.717782	0.148859	0.0000286	0.0000023	0.0000145
42	ТК-8-2	Московская, 29	27.31	0.089	0.089	1980	6.20672	0.161116	0.0759097	0.0020731	0.011963
42	ТК-8-1	ТК-8-2	70.82	0.089	0.089	2031	6.20672	0.161116	0.0000286	0.0000002	0.0000117
42	узел	ТК-8-1	9.55	0.089	0.089	2031	6.20672	0.161116	0.0000286	0.0000003	0.0000016
42	ТК-4-15	ЦТП ул.Руданского, 22	158	0.159	0.159	2031	9.507776	0.105177	0.0000286	0.0000045	0.000004
42	ТК-4-16а	Московская, 31а	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0759097	0.0011386	0.0051505
42	ТК-4-15а	ТК-4-16а	158	0.13	0.13	2031	8.058232	0.124097	0.0000286	0.0000045	0.0000339
42	ТК-4-15а	Руданского, 49	60	0.057	0.057	1980	4.857321	0.205875	0.0759097	0.0045546	0.0205686
42	ТК-4-15	ТК-4-15а	81.41	0.13	0.13	2031	8.058232	0.124097	0.0000286	0.0000023	0.0000175
42	узел	узел	16	0.089	0.089	2031	6.20672	0.161116	0.0000286	0.0000005	0.0000026
42	узел	Руданского, 18	2	0.089	0.089	1980	6.20672	0.161116	0.0759097	0.0001518	0.0008761
42	узел	ТК-8-4	19	0.06	0.06	2031	4.98752	0.2005	0.0000286	0.0000005	0.0000025
42	ТК-8-4	Московская, 21	5	0.06	0.06	1980	4.98752	0.2005	0.0759097	0.0003795	0.00176
42	ЦТП ул.Руданского, 22	узел	10	0.159	0.159	2031	9.507776	0.105177	0.0000286	0.0000003	0.0000025
42	узел	Руданского, 22	3	0.089	0.089	1980	6.20672	0.161116	0.0759097	0.0002277	0.0013141
43	узел	узел	24.85	0.057	0.057	2031	4.825092	0.20725	0.0000286	0.0000007	0.0000033
43	узел	Игнатенко, 16	35	0.057	0.057	1980	4.825092	0.20725	0.0759097	0.0026568	0.0122983
43	узел	узел	102.7	0.057	0.057	2031	4.825092	0.20725	0.0000286	0.0000029	0.0000136
43	узел	Свердлова, 14	18.37	0.057	0.057	1980	4.825092	0.20725	0.0759097	0.0013945	0.0064549
43	узел	Игнатенко, 14	13.88	0.057	0.057	1980	4.825092	0.20725	0.0759097	0.0010536	0.0048772
43	узел	Свердлова, 15	35.86	0.057	0.057	1980	4.825092	0.20725	0.0759097	0.0027221	0.0126005
43	узел	Свердлова, 8	12.54	0.057	0.057	1980	4.825092	0.20725	0.0759097	0.0009519	0.0044063
43	ЦТП ул.Свердлова, 12	узел	10	0.108	0.108	2031	7.118709	0.140475	0.0000286	0.0000003	0.0000002
44	узел	ТК-21	84	0.108	0.108	2031	7.081589	0.141211	0.0000286	0.0000024	0.0000168

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
44	ТК-21	НБС-ННЦ, д 14	10	0.089	0.089	1980	6.247163	0.160073	0.0759097	0.0007591	0.0046783
44	ТК-21	ТК-28	24	0.108	0.108	2031	7.081589	0.141211	0.0000286	0.0000007	0.0000048
44	ТК-28	ТК-29	40	0.076	0.076	2031	5.658148	0.176736	0.0000286	0.0000011	0.0000064
44	ТК-34	НБС-ННЦ, д 19	9.02	0.057	0.057	1980	4.846234	0.206346	0.0759097	0.0006847	0.0032735
44	ТК-33	ТК-34	20	0.057	0.057	2031	4.846234	0.206346	0.0000286	0.0000006	0.0000027
44	ТК-32	ТК-33	24	0.057	0.057	2031	4.846234	0.206346	0.0000286	0.0000007	0.0000033
44	ТК-31	ТК-32	70	0.057	0.057	2031	4.846234	0.206346	0.0000286	0.0000002	0.0000096
44	ТК-30	ТК-31	50	0.108	0.108	2031	7.103558	0.140775	0.0000286	0.0000014	0.00001
44	ТК-30	НБС-ННЦ, д 16	15	0.057	0.057	1980	4.865237	0.20554	0.0759097	0.0011386	0.0054651
44	ТК-29	ТК-30	24	0.076	0.076	2031	5.658148	0.176736	0.0000286	0.0000007	0.0000038
45	ЦТП ул.Стахановская, 17	ТК-33	10.3	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000003	0.0000033
45	ТК-ГПТУ	ЦТП ул.Стахановская, 17	356	0.219	0.219	2031	12.430917	0.080445	0.0000286	0.0000102	0.000113
45	ТК-ГПТУ	16 Апреля 1944г., 19	6.2	0.089	0.089	1980	6.248304	0.160043	0.0759097	0.0004706	0.0026226
45	ТК-33	ТК-34А	60	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000017	0.0000193
45	ТК-34	Стахановская, 32	12	0.089	0.089	1980	6.246563	0.160088	0.0759097	0.0009109	0.0050747
45	ТК-34	ТК-35	40	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000011	0.0000128
45	ТК-36	Стахановская, 17	12	0.076	0.076	1980	5.671068	0.176334	0.0759097	0.0009109	0.0046071
45	ТК-34А	ТК-34	19.14	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000005	0.0000061
45	ТК-34А	ТК-37	60	0.125	0.125	2031	7.894072	0.126677	0.0000286	0.0000017	0.0000121
45	ТК-37	Стахановская, 13к1	14	0.076	0.076	1980	5.670571	0.176349	0.0759097	0.0010627	0.0053745
45	ТК-37	ТК-38	19	0.125	0.125	2031	7.894072	0.126677	0.0000286	0.0000005	0.0000038
45	ТК-38	ТК-39	40	0.1	0.1	2031	6.688944	0.1495	0.0000286	0.0000011	0.0000068
45	ТК-39	Стахановская, 13к2	2	0.057	0.057	1980	4.867524	0.205443	0.0759097	0.0001518	0.0006591
45	ТК-39	ТК-42	100	0.1	0.1	2031	6.688944	0.1495	0.0000286	0.0000029	0.0000171
45	ТК-42	Стахановская, 15к1	22.63	0.057	0.057	1980	4.863895	0.205597	0.0759097	0.0017178	0.0074517
45	ТК-42	ТК-42а	40	0.1	0.1	2031	6.688944	0.1495	0.0000286	0.0000011	0.0000068
45	Узел	Стахановская, 11к2	8.35	0.057	0.057	1980	4.866407	0.20549	0.0759097	0.0006338	0.0027509
45	ТК-35	ТК-40	9	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000003	0.0000029
45	ТК-40	Стахановская, 19	28	0.1	0.1	1980	6.741439	0.148336	0.0759097	0.0021255	0.012779
45	ТК-35	ТК-42	40	0.1	0.1	2031	6.716227	0.148893	0.0000286	0.0000011	0.0000069
45	ТК-42	Стахановская, 38	24.67	0.057	0.057	1980	4.863536	0.205612	0.0759097	0.0018727	0.0081228
45	ТК-42	ТК-45	40	0.1	0.1	2031	6.716227	0.148893	0.0000286	0.0000011	0.0000069
45	ТК-45	ТК-46	32	0.057	0.057	2031	4.848701	0.206241	0.0000286	0.0000009	0.000004
45	ТК-46	ТК-34	28	0.057	0.057	2031	4.848701	0.206241	0.0000286	0.0000008	0.0000035



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
45	ТК-34	Стахановская, 42	7	0.057	0.057	1980	4.848701	0.206241	0.0759097	0.0005314	0.0022978
45	ТК-46	ТК-33	18	0.057	0.057	2031	4.848701	0.206241	0.0000286	0.0000005	0.0000022
45	ТК-33	Стахановская, 44	8	0.057	0.057	1980	4.848701	0.206241	0.0759097	0.0006073	0.002626
45	ТК-33	Стахановская, 46	16	0.057	0.057	1980	4.848701	0.206241	0.0759097	0.0012146	0.0052521
45	ТК-42	ТК-43	21	0.1	0.1	2031	6.716227	0.148893	0.0000286	0.0000006	0.0000036
45	ТК-43	Стахановская, 40к1	8.8	0.057	0.057	1980	4.85896	0.205805	0.0759097	0.000668	0.0028947
45	ТК-43	Стахановская, 40к2	41.88	0.057	0.057	1980	4.85896	0.205805	0.0759097	0.0031791	0.0137764
45	ТК-40	ТК-41	54	0.219	0.219	2031	12.57562	0.079519	0.0000286	0.0000015	0.0000173
45	ТК-35	ТК-36	35.87	0.057	0.057	2031	4.857523	0.205866	0.0000286	0.000001	0.0000044
45	ТК-41	Стахановская, 21	22.97	0.076	0.076	1980	5.668342	0.176418	0.0759097	0.0017436	0.0088146
45	ТК-35	Стахановская, 34	22.98	0.057	0.057	1980	4.857523	0.205866	0.0759097	0.0017444	0.007557
45	ТК-42а	Узел	118	0.089	0.089	2031	6.214732	0.160908	0.0000286	0.0000034	0.0000187
45	ТК-42а	Стахановская, 15к2	46.28	0.057	0.057	1980	4.859734	0.205773	0.0759097	0.0035131	0.0152262
47	ТК-34	ТК-33	30	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000009	0.0000059
47	ТК-34	Тимирязева, 25/5 подъезд	7	0.048	0.048	1980	4.502508	0.222098	0.0759097	0.0005314	0.0023287
47	ТК-35	ТК-34	30	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000009	0.0000059
47	ТК-35	Тимирязева, 25/4 подъезд	6	0.048	0.048	1980	4.502652	0.222091	0.0759097	0.0004555	0.0019961
47	ТК-32	ТК-31	18	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000005	0.0000035
47	ТК-31	Тимирязева, 29/3	4	0.048	0.048	1980	4.502938	0.222077	0.0759097	0.0003036	0.0013308
47	ТК-32	Тимирязева, 29/2	7	0.048	0.048	1980	4.502508	0.222098	0.0759097	0.0005314	0.0023287
47	ТК-33	Тимирязева, 29/1	4	0.089	0.089	1980	6.248965	0.160027	0.0759097	0.0003036	0.0018469
47	ТК-37	Тимирязева, 25/1 подъезд	11	0.048	0.048	1980	4.501936	0.222127	0.0759097	0.000835	0.003659
47	ТК-36	Тимирязева, 25/3 подъезд	14.29	0.057	0.057	1980	4.865362	0.205535	0.0759097	0.0010847	0.0051371
47	ТК-36	ТК-35	17	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000005	0.0000033
47	ТК-36	Тимирязева, 25/2 подъезд	24	0.048	0.048	1980	4.500075	0.222219	0.0759097	0.0018218	0.0079799
47	ТК-37	ТК-36	48	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000014	0.0000094
47	ТК-38	ТК-37	31	0.159	0.159	2031	9.590316	0.104272	0.0000286	0.0000009	0.0000083
47	ТК-33	ТК-32	22	0.108	0.108	2031	7.059999	0.141643	0.0000286	0.0000006	0.0000043

Таблица 20 - Показатели надежности тепловых сетей МУП Ялтинские тепловые сети на 2031 г.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
101	узел	узел	11.98	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000002	0.0000013
101	узел	ул. Боткинская, 8	17.65	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000002	0.0000019
101	узел	ул. Боткинская, 4	17.37	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000002	0.0000018
101	узел	ул. Боткинская, 18а	72.54	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000001	0.0000077
101	ТК-2	ул. П.Тольятти, 15б	44.28	0.125	0.1	2012	7.909744	0.126426	0.0000138	0.0000006	0.0000048
101	ТК-5	узел	42.37	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000006	0.0000045
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-6	28.5	0.15	0.125	2012	8.986251	0.111281	0.0000138	0.0000004	0.0000035
101	ТК-6	ул. П.Тольятти, 13	28.5	0.15	0.125	2012	8.986251	0.111281	0.0000138	0.0000004	0.0000035
101	ул. П.Тольятти, 13а	ТК-2	18	0.15	0.125	2012	8.986251	0.111281	0.0000138	0.0000002	0.0000022
101	ТК-2	ТК-3	228.5	0.15	0.125	2012	8.986251	0.111281	0.0000138	0.0000031	0.0000282
101	ТК-3	ТК-4	274	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000038	0.0000289
101	ТК-4	ул. П.Тольятти, 9	11.7	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000002	0.0000012
101	ТК-4	ул. П.Тольятти, 8	6.5	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000001	0.0000007
101	ТК-4	ТК-5	21.9	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000003	0.0000023
101	ТК-5	ул. П.Тольятти, 7	7.6	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000001	0.0000008
101	ТК-5	узел	11.5	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000002	0.0000012
101	ТК-5	ул. П.Тольятти, 5	8.4	0.125	0.1	2012	7.673451	0.130319	0.0000138	0.0000001	0.0000009
102	ул. Изобильная, 9а	ТК-2	432	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.000667	0.0002882	0.0025019
102	ТК-7	ул. Изобильная, 28	9.1	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.000667	0.0000061	0.0000353
102	ТК-7	ул. Изобильная, 26	3	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.000667	0.000002	0.0000116
102	ТК-3	ТК-7	2.5	0.08	0.08	1990	5.845507	0.171072	0.000667	0.0000017	0.0000097
102	ТК-3	ул. Изобильная, 30	12.5	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.000667	0.0000083	0.0000724
102	ТК-2	ТК-3	328.3	0.15	0.1	1990	8.722601	0.114645	0.000667	0.000219	0.0019013
102	ТК-2	ТК-4	2.5	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.000667	0.0000017	0.0000097
102	ТК-4	ул. Изобильная, 24	4	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.000667	0.0000027	0.0000155
102	ТК-4	ул. Изобильная, 22	8.6	0.08	0.08	1990	5.845375	0.171075	0.000667	0.0000057	0.0000334
103	ТК-5	ул. Манагарова, 1	18.4	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0013967	0.0086895
103	ТК-4	ТК-5	41.3	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0031351	0.0195041
103	ТК-3	ТК-4	21	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0015941	0.0099173
103	ТК-2	ТК-3	15.3	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0011614	0.0072255
103	ул. Манагарова, 6	ТК-2	40	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0030364	0.0188901
103	ул. Манагарова, 6	ул. Манагарова, 5	15	0.1	0.08	1980	6.69896	0.149277	0.0759097	0.0011386	0.0070838
104	ул. Держинского, 21	ул. Держинского, 21	15	0.08	0.08	1999	5.845401	0.171075	0.0000635	0.000001	0.0000056
105	ул. Ореховая, 31	ТК-2	63.6	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000016	0.0000093
105	ТК-2	ТК-4	93.5	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000024	0.0000137
105	ТК-4	ул. Ореховая, 31 к.1	14.3	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000004	0.0000021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
105	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.2	36.8	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000009	0.0000054
105	ТК-3	ул. Ореховая, 31 к.3	13.2	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000003	0.0000019
105	ТК-2	ТК-3	73.6	0.08	0.07	2005	5.771418	0.173268	0.0000253	0.0000019	0.0000107
106	ТК-3	ТК-4	32.5	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000008	0.0000074
106	ТК-2	ТК-3	28.5	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000007	0.0000065
106	ул. Крупская, 48	ТК-2	37	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000009	0.0000085
106	ТК-2	узел	20.19	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000005	0.0000046
106	ТК-4	ул. Крупская, 48 к. 4	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000001	0.0000009
106	узел	ул. Крупская, 48 к. 1	14.44	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000004	0.0000033
106	узел	ул. Крупской, 48	34.27	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000009	0.0000079
106	ТК-2	ул. Крупская, 48 к. 2	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000001	0.0000009
106	ТК-3	ул. Крупская, 48 к. 3	4	0.15	0.15	2005	9.056251	0.110421	0.0000253	0.0000001	0.0000009
107	ул. Малышева, 6а	ул. Малышева, 6а	114	0.08	0.07	2005	5.819243	0.171844	0.0000253	0.0000029	0.0000168
108	ТК-3	ул. Ленинградская, 14 к. 2	6.7	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000002	0.0000001
108	ТК-3	Центр занятости населения	32.4	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000008	0.0000047
108	ул. Ленинградская, 14	ТК-2	60.2	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000015	0.0000088
108	ТК-2	ТК-3	33	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000008	0.0000048
108	ТК-6	ул. Ленинградская, 14 к. 1	76.5	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000019	0.0000112
108	ТК-2	ТК-6	6.7	0.08	0.07	2005	5.792424	0.172639	0.0000253	0.0000002	0.0000001
109	ТК-4	ул. Ленинградская, 13	25	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000006	0.0000037
109	ТК-4	ЧП Севастопольский стройпроект	8	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000002	0.0000012
109	ТК-3	ТК-4	17.5	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000004	0.0000026
109	ТК-2	ТК-3	87.5	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000022	0.0000128
109	ТК-2	ул. Ленинградская, 15	32	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000008	0.0000047
109	ул. Ленинградская, 13	ТК-2	11	0.08	0.07	2005	5.801539	0.172368	0.0000253	0.0000003	0.0000016
110	ТК-3	ул.Чернова,24	35.5	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000253	0.0000009	0.0000006
110	ул. Чернова,24	ТК-2	6.5	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000253	0.0000002	0.0000011
110	ТК-2	ул.Кирова, 81	14	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000253	0.0000004	0.0000024
110	ТК-2	ТК-3	7	0.1	0.08	2005	6.729351	0.148603	0.0000253	0.0000002	0.0000012
111	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	118	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000253	0.0000003	0.000016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
111	ТК-2	ул. Красноармейская, 56	4	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000253	0.0000001	0.0000005
111	ул. Красноармейская, 56	ТК-2	153.5	0.07	0.05	2005	5.352529	0.186828	0.0000253	0.0000039	0.0000208
112	ТК-5	ул. Речная, 4б	25	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0004777	0.0000119	0.0000803
112	ул. Речная, 4а	ТК-2	15	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0004777	0.0000072	0.0000482
112	ТК-2	ул. Речная, 4а	3	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0004777	0.0000014	0.0000096
112	ТК-2	ТК-5	22	0.1	0.07	1991	6.72866	0.148618	0.0004777	0.0000105	0.0000707
113	ТК-2	ТК-3	14.7	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000002	0.0000017
113	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.2	7.5	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000009
113	ТК-3	ТК-4	9.3	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000011
113	ТК-2	ТК-6	9.1	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000001
113	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.1	10	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000012
113	ТК-4	ул. Ворошилова, 6 к.3	5	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000006
113	ТК-5	ул. Ворошилова, 6 к.2	5	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000006
113	ул. Ворошилова 2	ТК-2	2	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0	0.0000002
113	ТК-6	ул. Ворошилова, 2 к.1	22.4	0.125	0.08	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000003	0.0000026
113	ТК-4	ТК-5	10	0.125	0.07	2011	7.88685	0.126793	0.0000146	0.0000001	0.0000012
114	ул. Кирова 134	ТК-2	7	0.125	0.08	2006	7.85796	0.127259	0.0000226	0.0000002	0.0000012
114	ТК-2	ТК-4	35.7	0.125	0.08	2006	7.85796	0.127259	0.0000226	0.0000008	0.0000063
114	ТК-4	ул. Кирова, 138	28.1	0.125	0.08	2006	7.85796	0.127259	0.0000226	0.0000006	0.0000005
114	ТК-2	ул. Кирова, 134	56.7	0.125	0.08	2006	7.85796	0.127259	0.0000226	0.0000013	0.0000101
114	ТК-4	ул. Кирова, 136	31.5	0.125	0.08	2006	7.85796	0.127259	0.0000226	0.0000007	0.0000056
115	ул. Щербака, 21	ТК-2	84.5	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-2	ул.Строителей, 7	5.1	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-3	ТК-4	103.9	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-6	ул. Достоевского, 20/14	153.5	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-2	ул. Щербака, 21	7.3	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-2	ТК-3	72.3	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-3	ул.Строителей, 9	26.8	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-4	ул.Строителей, 4	31.5	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-6	ул.Строителей, 10	4.4	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-5	ТК-6	36.5	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-5	ул.Строителей, 11	41.8	0.1	0.08	2006	0	0	0	0	0
115	ТК-4	ТК-5	20.4	0.1	0.05	2006	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
116	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/2	23	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000006	0.0000046
116	ТК-3	ул. Ливадийская, 6/1	25.5	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000006	0.0000051
116	ТК-2	ТК-3	44.9	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000011	0.0000089
116	ТК-2	ул. Сеченова, 49/2	53.6	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000014	0.0000107
116	ТК-2	ул. Ливадийская, 4	12	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000003	0.0000024
116	ул. Ливадийская, 4	ТК-2	2	0.125	0.08	2005	7.857057	0.127274	0.0000253	0.0000001	0.0000004
117	ТК-2	ул. Горького, 26	2	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0080997	0.0000162	0.0001073
117	ТК-3	ул. Горького, 28	97.3	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0080997	0.0007881	0.0052208
117	пер. Красноармейский, 4	ТК-2	35	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0080997	0.0002835	0.001878
117	ТК-2	ТК-3	41.5	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0080997	0.0003361	0.0022267
117	ТК-3	пер. Красноармейский, 4	4	0.1	0.08	1984	6.689013	0.149499	0.0080997	0.0000324	0.0002146
118	ул. Красноармейская, 36	ТК-2	2	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0050047	0.00001	0.0000669
118	ТК-3	ул. Красноармейский въезд, 8	55.4	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0050047	0.0002773	0.0018533
118	ТК-3	ул. Красноармейская, 36	17.5	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0050047	0.0000876	0.0005854
118	ТК-2	ТК-3	42.1	0.1	0.07	1985	6.710702	0.149016	0.0050047	0.0002107	0.0014084
119	ул. Таврическая, 13	ТК-2	11	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	44.666742	0.4913342	0.1778991
119	ТК-2	ул. Таврическая, 7	27	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	44.666742	1.206002	0.4366613
119	ТК-2	ул. Таврическая, 8	17	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	44.666742	0.7593346	0.2749349
119	ТК-2	ул. Таврическая, 13	4	0.125	0.08	1972	7.9031	0.126533	44.666742	0.178667	0.0646906
120	ТК-2	ул. Теплая балка, 5	14.6	0.125	0.7	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000003	0.0000026
120	узел	ул. Теплая балка, 1	3	0.057	0.057	2006	4.867348	0.205451	0.0000226	0.0000001	0.0000003
120	ТК-2	ТК-5	5	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000001	0.0000009
120	ТК-5	ТК-3	6.9	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000002	0.0000012
120	ТК-3	ул. Теплая балка, 3	4.2	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000001	0.0000007
120	ТК-2	узел	7.4	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000002	0.0000013
120	ТК-5	ул. Теплая балка, 4	4	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000001	0.0000007
120	ТК-3	ул. Теплая балка, 6	16.9	0.125	0.07	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000004	0.0000003
120	ул. Теплая балка 5,6	ТК-2	10	0.125	0.125	2006	7.898586	0.126605	0.0000226	0.0000002	0.0000018
121	ул.Украинская,2	ТК-2	174	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000253	0.0000044	0.0000345
121	ТК-2	ул.Украинская, 2	11.5	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000253	0.0000003	0.0000023
121	ТК-2	ул.Украинская, 4	26.5	0.125	0.07	2005	7.834036	0.127648	0.0000253	0.0000007	0.0000053

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ЯЛТА НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
122	ул. Курчатова, 10-а	ул. Курчатова, 10-а	190	0.08	0.07	2005	5.799161	0.172439	0.0000253	0.0000048	0.0000279
123	ТК-2	ул. Курчатова, 12	7.6	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000253	0.0000002	0.0000013
123	ул. Курчатова, 14	ТК-2	18.5	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000253	0.0000005	0.0000031
123	ТК-3	ул. Курчатова, 14	16.1	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000253	0.0000004	0.0000027
123	ТК-2	ТК-3	42.8	0.1	0.07	2005	6.721753	0.148771	0.0000253	0.0000011	0.0000073
124	ТК-2	ул. К.Цеткин, 21	5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.0020751	0.0000104	0.0000693
124	ТК-5	ул. К.Цеткин, 23	38.5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.0020751	0.0000799	0.0005339
124	ТК-4	ТК-5	45	0.1	0.08	1987	6.697233	0.149315	0.0020751	0.0000934	0.000624
124	ул. К.Цеткин, 21	ТК-2	19.5	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.0020751	0.0000405	0.0002704
124	ТК-2	ТК-4	48	0.1	0.07	1987	6.697233	0.149315	0.0020751	0.0000996	0.0006656
125	ТК-3	ул. Гоголя, 24	6	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	2.8877576	0.0173265	0.0267553
125	ТК-2	ТК-3	7	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	2.8877576	0.0202143	0.0312145
125	ТК-3	ТК-5	14	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	2.8877576	0.0404286	0.0624291
125	ТК-5	ул. Таврическая, 3/1	21	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	2.8877576	0.0606429	0.0936436
125	ул. Гоголя 24	ТК-2	138	0.15	0.15	1975	9.052262	0.11047	2.8877576	0.3985105	0.6153724
126	ул. Спендиарова, 10	ТК-2	46	0.08	0.05	2005	5.835889	0.171354	0.0000253	0.0000012	0.0000068
126	ТК-2	ул. Спендиарова, 10	5	0.08	0.05	2005	5.835889	0.171354	0.0000253	0.0000001	0.0000007
127	ТК-2	Музыкальная школа	20	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000253	0.0000005	0.0000034
127	ТК-2	ул. Садовая, 21	10	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000253	0.0000003	0.0000017
127	ул. Садовая, 21	ТК-2	130	0.1	0.08	2005	6.695851	0.149346	0.0000253	0.0000033	0.0000022
128	ул. Таврическая, 25	ул. Таврическая, 25	15	0.07	0.05	2005	5.411169	0.184803	0.0000253	0.0000004	0.0000021
129	ТК-4	ул. Блюхера, 17	155.4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	2.6439517	0.4458358
129	ТК-4	ул. Грибоедова, 2	12	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	0.2041662	0.0344275
129	ТК-2	ул. Блюхера, 17	4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	0.0680554	0.0114758
129	ТК-3	ТК-4	25.9	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	0.4406586	0.074306
129	ул. Блюхера 15	ТК-2	130.3	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	2.2169043	0.373825
129	ТК-2	ТК-3	13.4	0.125	0.08	1973	7.775805	0.128604	17.013847	0.2279855	0.038444
130	ТК-2	ТК-4	26.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000006	0.0000045
130	ТК-7	ул. Сеченова, 15	45.4	0.125	0.1	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000001	0.0000077
130	ТК-7	ул. Сеченова, 17	3.4	0.125	0.1	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000001	0.0000006
130	ТК-2	ул.Строителей, 1	4	0.08	0.08	2006	5.848308	0.17099	0.0000226	0.0000001	0.0000005
130	ТК-6	ул. Сеченова, 9	8.6	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000002	0.0000015
130	ТК-6	ул. Сеченова, 11	4.1	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000001	0.0000007
130	ТК-5	ТК-6	223	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000005	0.0000378
130	ТК-5	ул. Щербака, 25	5.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000001	0.0000009
130	ТК-5	ул. Сеченова, 13	4.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000001	0.0000007
130	ТК-4	ТК-5	286.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000065	0.0000486
130	ТК-4	ул.Строителей, 3	113.9	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000026	0.0000193
130	ул.Строителей, 1	ТК-2	70.4	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000016	0.0000119

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
130	ТК-5	ул. Щербака, 23	83.39	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000019	0.0000141
130	ТК-4	ТК-7	41.8	0.125	0.08	2006	7.515623	0.133056	0.0000226	0.0000009	0.0000071
131	ТК-27	хоздвор. ул. Достоевского.	14.45	0.05	0.05	2006	0	0	0	0	0
131	узел	ул. Сосновая, 21	13.98	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	узел	ТК-26	43.23	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-4	ул. Красноармейская, 41	10	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-2	ТК-2	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ул. Красноармейская, 44	ТК-2	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-12	ТК-16	4.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-2	ТК-12	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-12	ТК-13	245	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/1	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-13	ул. Красноармейская, 42/2	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-16	ТК-24	19	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-24	ТК-17	3.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-17	ул. Красноармейская, 44 к. 1	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-17	ТК-18	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-18	ТК-19	12	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-19	ул. Красноармейская, 44 к. 2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ЦТП ул. Красноармейская, 44	ТК-3	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-3	ТК-8	14	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-8	ТК-10	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-10	ул. Красноармейская, 50	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-3	ТК-4	64	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-4	ТК-5	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-5	ул. Красноармейская, 54	12	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
131	ТК-4	ул. Красноармейская, 52	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-8	ул. Красноармейская, 48	5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-37	ул. Сосновая, 32	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-40	ул. Сосновая, 9	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-36	ТК-40	41	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-37	ул. Сосновая, 30	11	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-27	ул. Сосновая, 23 к.1	2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-28	ул. Сосновая, 23 к.3	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-27	ТК-28	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-26	ТК-27	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-25	узел	187	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-34	ул. Сосновая, 34 к.2	7	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-32	ТК-34	14	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-32	ул. Сосновая, 34 к.1	11	0.089	0.089	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-25	ТК-32	13	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-25	ТК-36	19.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-36	ТК-37	4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-2	ЦТП ул. Красноармейская, 44	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-2	ТК-16	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
131	ТК-24	ТК-25	228	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-2	ЦТП Сеченова, 25	8	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-11	ул. Сеченова, 16	26.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-11	ул. Сеченова, 14	2.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ул. Сеченова, 25	ТК-2	6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-10	ТК-11	173.6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	Т9	ТК-10	173.6	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-10	ул. Сеченова, 12	2.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ЦТП Сеченова, 25	ТК-4	2.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-8	ул. Сеченова, 10 к.2	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-7	ул. Сеченова, 10 к.1	2.2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-7	ТК-8	73.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-6	ТК-7	194	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-6	ул. Сеченова, 25	3.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-5	ТК-6	72.2	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-5	ул. Сосновая, 2	1.8	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-4	ТК-5	46.4	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	Т9	ул. Сеченова, 10 к.3	3	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0
132	ТК-8	Т9	73.5	0.15	0.1	2006	0	0	0	0	0



Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
133	ул.Суворовская, 20	ТК-15	4	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-5	ТК-6	128	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-6	ТК-7	85.5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 2	81.37	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-7	ул.Суворовская, 31	5.5	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-5	ТК-11	24	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-11	ТК-12	9	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-11	ул. Суворовская, 12 к. 1	2	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 2	2	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-4	ТК-5	48	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-12	ул. Суворовская, 12 к. 3	7	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-17	ТК-18	22	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-25	ул. Суворовская, 14 к. 1	22	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-25	ТК-26	38	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-17	ТК-25	5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-16	ТК-17	7	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-15	ТК-16	96	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-16	ТК-21	13	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-21	ТК-22	11	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-21	6. ул. Суворовская, 13 к. 3	5	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-22	5. ул. Суворовская, 13 к. 2	5	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-22	4. ул. Суворовская, 13 к. 1	6	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 1	5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-18	ТК-19	73.5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-19	ул. Суворовская, 17 к. 2	3	0.08	0.08	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-18	ул. Суворовская, 17 к. 1	17.5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-19	ТК-20	87	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-20	ул.Красноармейская, 44а	5	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-20	ул.Красноармейская, 44б	4	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
133	ТК-26	ул.Суворовская, 16	14	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 3	54	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
133	ул.Суворовская, 20	ЦТП Суворовская, 10а	8.97	0.15	0.15	1979	0	0	0	0	0
133	ЦТП Суворовская, 10а	ТК-4	4	0.15	0.15	1979	0	0	0	0	0
133	ТК-18	ул. Суворовская, 15 к. 2	39.27	0.15	0.1	1979	0	0	0	0	0
134	ТК-5	ул. Гоголя, 14	59.56	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-9	ул. Заречная, 13	8	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-8	ТК-9	29.02	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-8	ул. Заречная, 16	4.5	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-8	ул. Заречная, 20/11	3.5	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-7	ТК-8	2.1	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-7	ул. Заречная, 14	6.5	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-6	ТК-7	28.4	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-6	ул. Заречная, 14	7.1	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-5	ТК-6	29.6	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-5	ул. Архивная, 5	54.6	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-4	ТК-5	8	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-3	ТК-4	12	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-3	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ЦТП ул. Гоголя, 12	ТК-2	1.8	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-21	ул. Заречная, 8	5.6	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-21	ул. Заречная, 4а	6.4	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-20	ТК-21	63.5	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-2	ТК-20	12	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ул. Гоголя, 12	ЦТП ул. Гоголя, 12	7	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-4	ул. Заречная, 10	2	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
134	ТК-2	ТК-3	5.2	0.125	0.08	1978	0	0	0	0	0
135	п.Никита	Никита, 38/2	50	0.125	0.08	2005	7.878724	0.126924	0.0000253	0.0000013	0.00001
135	п.Никита	Никита, 38/1	63	0.125	0.08	2005	7.878724	0.126924	0.0000253	0.0000016	0.0000126
136	ТК-2	ЮБШ 44а	25	0.08	0.08	2006	5.838795	0.171268	0.0000226	0.0000006	0.0000033
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-2	35	0.1	0.1	2006	6.690671	0.149462	0.0000226	0.0000008	0.0000053
136	ТК-3	ЮБШ 4/3	13	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000226	0.0000003	0.0000017
136	ТК-3	ЮБШ 4/2	14.2	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000226	0.0000003	0.0000019
136	ТК-3	ЮБШ 4/1	23.5	0.08	0.08	2006	5.835968	0.171351	0.0000226	0.0000005	0.0000031
136	ТК-2	ЮБШ 44	15	0.08	0.08	2006	5.838795	0.171268	0.0000226	0.0000003	0.000002
136	ул. ЮБШ, 44В	ТК-3	140	0.1	0.1	2006	6.690671	0.149462	0.0000226	0.0000032	0.0000211

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающ. трубопр., м	Диаметр обратн. трубопр., м	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
137	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	26	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000226	0.0000006	0.0000034
137	ТК-3	пер. Курчатова, 9/1; 9/2	51	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000226	0.0000012	0.0000067
137	ул. Курчатова, 7а	ТК-3	50	0.08	0.08	2006	5.815808	0.171945	0.0000226	0.0000011	0.0000066
137	ул. Курчатова, 7а	пер. Курчатова, 7а	53	0.05	0.05	2006	4.575418	0.218559	0.0000226	0.0000012	0.0000055
138	ул. ЮБШ, 44Г	ЮБШ № 44/4	77.5	0.08	0.08	2006	5.828887	0.171559	0.0000226	0.0000017	0.0000102

## **ГЛАВА 10. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

### Общие положения

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разработаны в соответствии подпунктом «ж» пункта 4, пунктом 13 и пунктом 48 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года, а также в соответствии с разделом XI «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России и Минрегион России от 29.12.2012 № 565/667.

В соответствии с пунктом 48 Требований к схеме теплоснабжения в настоящей Главе выполнены и представлены:

- оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проекта инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на теплоэнергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых

потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер и иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

### **Раздел 1. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них**

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения составляет 15 лет – 2017-2031 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по капитальному ремонту тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2017 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

- Глава 6 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения городского округа Ялта Республики Крым на 2016-2031 гг.»;
- Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения городского округа Ялта Республики Крым на 2016-2031 гг.».

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2016 г.

Далее стоимости мероприятий были пересчитаны в прогнозные цены (в цены соответствующих лет) с использованием коэффициентов ежегодной инфляции инвестиций по годам освоения.

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов, предусмотренных схемой теплоснабжения к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.)

Таблица 21 – Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов к стоимости соответствующих лет

Индексы дефляторы	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)	1,054	1,044	1,046	1,031	1,029	1,029	1,031	1,029	1,024	1,021	1,022	1,023	1,024	1,023	1,023

Стоимость мероприятий основного варианта инвестиционной программы на объектах ГУП РК «КТКЭ», запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **714,17** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам **ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта** составляют **637,46** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 57,46 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 580,00 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта составляют **76,71** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 76,71 млн. руб.

Стоимость мероприятий на объектах **МУП «ЯТС» г. Ялта**, запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **92,09** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам МУП «ЯТС» г. Ялта составляют **92,09** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 4,22 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 87,87 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям МУП «ЯТС» г. Ялта составляют **0,00** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – не запланированы.

Стоимость мероприятий на объектах **МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»**, запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет **101,65** млн. руб. (с НДС).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам **МУП «ЯКТЭ» г. Ялта** составляют **101,65** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 0,000 млн. руб.
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 101,65 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям МУП «ЯКТЭ» г. Ялта составляют **0,00** млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 0,00 млн. руб. (Разработка «Комплексного проекта повышения энергоэффективности и надёжности тепловых сетей»)



Сводные данные о стоимости мероприятий представлены в таблице 70.

Таблица 22 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Ялта

Наименование	ГУП РК "КТКЭ"	МУП "ЯТС"	МУП «ЯКТЭ»	ИТОГО
<b>Капитальные вложения</b>				
<b>Тепловые источники</b>	<b>637,46</b>	<b>92,09</b>	<b>101,65</b>	<b>831,20</b>
Строительство и реконструкция источников для подключения перспективной нагрузки	57,46	4,22	0,00	61,68
Строительство и реконструкция источников для повышения эффективности работы	580,00	87,87	101,65	769,52
<b>Тепловые сети</b>	<b>76,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>76,71</b>
Строительство и реконструкция теплосетей для подключения перспективной нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство и реконструкция теплосетей для повышения эффективности работы	76,71	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>714,17</b>	<b>92,09</b>	<b>101,65</b>	<b>907,91</b>

Выполнение капитальных вложений будет завершено в 2031 г.

В таблице ниже представленные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в прогнозных ценах.

Таблица 23 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК "КТКЭ" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Расходы на реализацию мероприятий всего	млн. руб.	0,00	144,77	178,38	91,39	136,13	84,90	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	714,17
Капитальные вложения на тепловых источниках	млн. руб.	0,00	119,61	141,18	77,04	136,13	84,90	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	637,46
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	9,25	15,95	0,00	5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	13,69	0,00	0,00	57,46
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	119,61	131,93	61,09	136,13	79,47	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,00
Капитальные вложения на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	25,16	37,20	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,71
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	25,16	37,20	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,71
Капитальные ремонты на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 24 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в прогнозных ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК «КТКЭ»																		
Котельная ул. Дзержинского, 3 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	15,66	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,59
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	15,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,66
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93
Котельная ул. Васильева,16 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	19,08	12,93	5,20	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,05
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,1 МВт у здания городского суда (ул. Дмитриева 4)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт у здания городского управления УВД (ул. Морская 12)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,08 МВт у здания поликлиники УВД (ул. Морская 5)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54
Установить индивидуальное отопление в четырех квартирах по адресу ул. Чехова 10	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт у теплового пункта по адресу ул. Октябрьская	Млн. руб.	0,00	0,00	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,4 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская 5	Млн. руб.	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производитльностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. К. Либкнехта 1	Млн. руб.	0,00	0,00	10,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,52
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,8 МВт у ЦТП по адресу ул. Руданского 22	Млн. руб.	0,00	10,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,08
Реконструкция котельной ул. Васильева, 16 (установка водогрейных котлов мощностью 2,5 МВт/ч	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)																		
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
<b>Котельная ул. Свердлова, 75 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>2,32</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>44,15</b>	<b>44,57</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>91,04</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 8 МВт у ЦТП по адресу ул. Дзержинского 27	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,15
Реконструкция котельной ул. Свердлова, 75 (установка водогрейных котлов мощностью 2 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32
<b>Котельная ул. К.Маркса, 22 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,81</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,81</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,2 МВт (ул. К.Маркса, 22)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81
<b>Котельная ул. Ломоносова, 55 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>22,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,11</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,36
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
<b>Котельная ул. Тимирязева, 4 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>4,62</b>	<b>46,40</b>	<b>36,53</b>	<b>30,65</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>131,89</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,4 МВт по адресу ул. Тимирязева 25	Млн. руб.	0,00	4,62	9,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,87
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5 МВт у ЦТП по адресу ул. Чернова 30	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,07
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт по адресу ул. Тимирязева 39/4	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	18,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2 МВт по адресу ул. Крупская 21	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	13,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,04
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Крупская 32	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт у ЦТП по адресу ул. Кр. партизан 5	Млн. руб.	0,00	0,00	17,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,80
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной модульной котельной производительностью 0,06 МВт у здания почты (ул. Кирова 125)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 6 МВт у ЦТП 10-го микрорайона	Млн. руб.	0,00	0,00	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,69	0,00	0,00	33,04
Установить индивидуальное отопление в двух квартирах по адресу ул. Богдановича 2	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29
<b>Котельная ул. Чкалова, 11 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>23,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,38</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 Гкал/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	22,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
<b>Котельная ул. Найдёнова, 8 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,82</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82
<b>Котельная ул. Изобильная , 7 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>21,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23,19</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,73
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
<b>Котельная ул. Блюхера, 40 г.Ялта</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>11,69</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73
<b>Котельная ул. Ореанда, 6 пгт.Ливадия</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,35</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,4 МВт по адресу ул. п.г.т. Ореадна, 21	Млн. руб.	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
Реконструкция котельной ул. Ореанда, 6 (установка водогрейных котлов мощностью 0,25 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
<b>Котельная ул. 16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,24</b>	<b>23,59</b>	<b>18,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>43,45</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3 МВт у ЦТП по адресу ул. Стахановская 17	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	18,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов общей мощностью 5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	23,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24
<b>Котельная пгт.Никита</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>15,62</b>	<b>1,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17,11</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,10 МВт по адресу ул. НБС-ННЦ, 14	Млн. руб.	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 2 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	14,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,92
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
<b>Котельная ул. Подвойского,19 пгт.Гурзуф</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>27,13</b>	<b>12,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39,95</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	25,65	12,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,47
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48
<b>Котельная ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>19,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33,31</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,45	0,00	0,00	0,00	0,00	13,14	0,00	0,00	0,00	0,00	32,59
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
<b>Котельная ул.Школьная,27А пгт.Гаспра</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,11</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11
<b>Котельная ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,70</b>
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
<b>Котельная ул. Сурикова, 6 г.Алушка</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,98</b>	<b>12,70</b>	<b>13,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>26,96</b>
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками в количестве 3 шт., теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	12,70	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,98
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98
<b>Котельная пос.Санаторный,1 пгт.Меллас</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,07</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,37</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,25 МВт/ч в поселке Санаторный	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
<b>Котельная Терлецкого,2 пгт.Форос</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>27,41</b>
Замена горелок на двух котлах ДКВР 6,5/13	Млн. руб.	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Проведение режимной наладки котлов ДКВР 6,5/13	Млн. руб.	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/чв количестве 2 шт. и котел 1 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,44
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94
<b>Советская,11А пгт.Сименз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,60</b>

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
<b>Ганского,57А пгт.Симеиз</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,45</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
<b>Виткевича,12А пгт.Кацевели</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу ул. Ганского, 57А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52
<b>Кипарисная, 24А пгт.Береговое</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,94</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,375 МВт по адресу ул. Кипарисная, 24А пгт. Береговое	Млн. руб.	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94
<b>Октябрьская, 6а пгт.Олива</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,68</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу ул. Советская, 11А пгт. Симеиз	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68
<b>Парковое шоссе,1 пгт.Парковое</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,52</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт по адресу Парковое шоссе, 1 пгт. Парковое	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52
<b>Шайна,36 пгт.Голубой залив</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>1,63</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,63</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной котельной с электродкотлами и теплонакопителем производительностью 0,25 МВт по адресу ул. Шайна, 36 пгт. Голубой Залив	Млн. руб.	0,00	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63
<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>3,03</b>	<b>3,03</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,06</b>
Система диспетчеризации для осуществления передачи информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	Млн. руб.	0,00	3,03	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06
<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>13,89</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,89</b>
Замена приборов учета газа на котельных	Млн. руб.	0,00	13,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,89
<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>2,96</b>	<b>0,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,88</b>
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	2,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
<b>ИТОГО по ГУП РК «КТКЭ»</b>	Млн. руб.	<b>0,00</b>	<b>119,61</b>	<b>141,18</b>	<b>77,04</b>	<b>136,13</b>	<b>84,90</b>	<b>51,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13,14</b>	<b>0,00</b>	<b>13,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>637,46</b>

Таблица 25 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для МУП "ЯТС" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Расходы на реализацию мероприятий всего	млн. руб.	0,00	60,07	29,40	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92,09
Капитальные вложения на тепловых источниках	млн. руб.	0,00	60,07	29,40	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92,09
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	1,74	2,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,22
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	58,33	26,92	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87,87
Капитальные вложения на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные ремонты на тепловых сетях	млн. руб.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 26 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в прогнозных ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
МУП «ЯТС»																		
Котельная п. Тольятти, 13-а, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,5 МВт у теплового пункта по адресу ул. П. Тольятти, 13а	Млн. руб.	0,00	0,00	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. П. Тольятти (7-9)	Млн. руб.	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Котельная ул. Изобильная, 9а, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	2,68	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1 МВт укотельной по адресу ул. Изобильная, 9а	Млн. руб.	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
Котельная ул. Манагарова, 6, г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Режимная наладка водогрейных котлов БЕРНАРД МН120 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Ореховая, 31 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Крупская, 48 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
Котельная ул. Ленинградская, 14 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Котельная ул. Ленинградская, 15 г.Ялта	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Замена газовых горелок на котлах CBN0745 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0745 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Чернова, 24 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Речная, 4 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Ворошилова, 6 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
<b>Котельная ул. Кирова, 134 г.Ялта</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная ул. Щербака, 21</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Ливадийская, 4</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
<b>Котельная пер. Красноармейский, 4</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,08</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,08</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная пер. Красноармейский, 36</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,39</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,40</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
<b>Котельная ул.Таврическая, 13</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1436 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1436 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул.Теплая балка, 5,6</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28



Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
<b>Котельная ул.Украинская, 2</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,93</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1796 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1796 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Курчатова, 14</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. К. Цеткин, 21</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN1256 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN1256 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Гоголя, 24</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Котельная ул. Блюхера, 15</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,14</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
<b>Котельная ул. Строителей, 1</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,29</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
<b>Котельная ул. Красноармейская, 44</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,57</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 2 шт. и котлах CBN2000 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 2 шт. и котлов CBN2066 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
<b>Котельная ул. Сеченова, 25</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,80</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 3 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
<b>Котельная ул. Суворовская, 10а</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN2066 количестве 4 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
Режимная наладка водогрейных котлов CBN2066 в количестве 4 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
<b>Котельная ул. Гоголя, 12</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,44</b>
Замена газовых горелок на котлах CBN0986 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов CBN0986 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
<b>Котельная п. Никита</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,90</b>
Замена газовых горелок на котлах Pegasus F3 289 количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
Режимная наладка водогрейных котлов Pegasus F3 289 в количестве 2 шт.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,27</b>
Автоматизация тепловых пунктов в количестве 6 шт.	Млн. руб.	0,00	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27
<b>Котельная ул. Малышева, 6а</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,69</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу ул. Малышева, 6а	Млн. руб.	0,00	0,00	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
<b>Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>3,54</b>	<b>3,54</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,08</b>
Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управлению	Млн. руб.	0,00	3,54	3,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,08
<b>Замена приборов учета ТЭР</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>32,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,98</b>
Замена приборов учета газа на котельных	Млн. руб.	0,00	22,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,73
Установка счетчиков электроэнергии на котельных	Млн. руб.	0,00	10,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25
<b>Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>3,71</b>	<b>1,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,86</b>
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
<b>Котельная МКОУ "Ялтинская средняя школа №1" МОГО Ялта РК ул. Ленинградская, 49</b>	<b>Млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,38</b>
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт на территории школы ул. Ленинградская, 49	Млн. руб.	0,00	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38
<b>ИТОГО МУП «ЯТС»</b>		<b>0,00</b>	<b>60,07</b>	<b>29,40</b>	<b>2,62</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>92,09</b>

Таблица 27 – Стоимость мероприятий, предусмотренных для МУП "Ялтакурорттеплоэнерго" г. Ялта (в прогнозных ценах, с НДС), млн. руб.

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
<b>Расходы на реализацию мероприятий всего</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,22</b>	<b>52,17</b>	<b>36,43</b>	<b>10,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>101,65</b>
<b>Капитальные вложения на тепловых источниках</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2,22</b>	<b>52,17</b>	<b>36,43</b>	<b>10,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>101,65</b>
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	2,22	52,17	36,43	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,65
<b>Капитальные вложения на тепловых сетях</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
- для подключения перспективной нагрузки	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- для повышения эффективности работы	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Капитальные ремонты на тепловых сетях</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Таблица 28 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию (в базовых ценах)

Наименование мероприятий	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»																		
Котельная «Блюхера», ул. Блюхера 4а	Млн. руб.	0,00	0,00	30,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,64
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	26,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,96
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной парогенераторной котельной производительностью 1,0 МВт по адресу ул. Ломоносова 15	Млн. руб.	0,00	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
Котельная «Крымская здравница», ул. Кирова 21а	Млн. руб.	0,00	0,00	10,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,02
Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	9,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,73
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29
Котельная «Винзавод», ул. Винодела Егорова 9	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	36,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,10
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 5,0 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	35,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,25
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85
Котельная «Ришелье Шато», ул. Ялтинская 16д	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Котельная пгт. Гурзуф ул. Строителей 27	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83
Проектирование и монтаж автоматизированной модульной котельной производительностью 1,5 МВт на месте существующей котельной	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49
Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	Млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
Диспетчеризация котельных	Млн. руб.	0,00	0,00	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99
Система диспетчеризации осуществляет передачу информации в диспетчерский пункт о текущем состоянии котельного оборудования, технологических параметров (давление, температура, расход и т.д.) для оперативного контроля и управления	Млн. руб.	0,00	0,00	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99
Замена приборов учета ТЭР	Млн. руб.	0,00	0,00	5,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83
Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии	Млн. руб.	0,00	2,22	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91
Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	Млн. руб.	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,22
Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	Млн. руб.	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69
ИТОГО МУП «ЯКТЭ»		0,00	2,22	52,17	36,43	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,65

## **Раздел 2. Обоснование финансовых потребностей для реализации мероприятий, предложенных в Схеме теплоснабжения**

### **Предложения по источникам инвестиций, необходимых для финансирования мероприятий**

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства организаций, в том числе:
- доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
- амортизация ОПФ;
- прочие собственные средства организаций
- привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлеченных средств.

Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам

инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

Кредитные средства банков. При дефиците в очередном расчетном периоде регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

Бюджетные средства. Схема теплоснабжения разработана при условии использования бюджетного финансирования мероприятий, разработанных для ремонта тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта.

Финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, рассчитаны исходя из не только внешних по отношению к проекту источников, но также и внутренних источников самого проекта (таких как выручка по плате за подключение новых потребителей).

Финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, формируются из следующих составляющих:

- Средства на финансирование мероприятий из собственных средств ТСО;
- Расходы на возврат и обслуживание средств, привлеченных для финансирования мероприятий, включенных в состав схемы теплоснабжения;
- Налог на прибыль, возникающий в случае возврата кредитов из прибыли;
- Налог на имущество по объектам инвестирования.

Средства на финансирование мероприятий из собственных средств ТСО определены:

- по капитальным вложениям – исходя из объемов амортизационных отчислений по ОПФ ТСО и объемов выручки по плате за присоединение к тепловым источникам и сетям, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- по капитальным ремонтам – исходя из расходов, непосредственно направляемых на выполнение мероприятий, включенных в тариф на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии).

Расходы на возврат и обслуживание кредитных средств определены с учетом следующих допущений:

- при разработке плана финансирования мероприятий предусмотрено начало возврата кредитных средств через 1 год после их получения;
- возврат тела каждого кредита осуществляется неравными долями. Срок пользования ГУП РК «КТКЭ» привлеченными кредитами, направляемыми на финансирование по каждому мероприятию – до 10 лет;
- размер процентной ставки по кредитам на финансирование мероприятий принят в соответствии с действующим законодательством в размере ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

При расчете налога на прибыль учитывается следующее: согласно действующему законодательству, налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов. В соответствии со ст. 269 НК РФ проценты по долговым

обязательствам, исчисленные исходя из 125% ключевой ставки ЦБ РФ не облагаются налогом на прибыль. Налог на прибыль начисляется в случае финансирования капитальных вложений, возврата кредитов из прибыли и на проценты по долговым обязательствам, исчисленные из ставки сверх 125% ключевой ставки ЦБ РФ.

Налог на имущество по объектам инвестирования входит в состав расходов, формирующих тарифы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Ставка налога на имущество составляет 2,2%. Базой, облагаемой налогом на имущество, является среднегодовая стоимость основных фондов. Расчет среднегодовой стоимости имущества выполнен с учетом амортизации, исчисленной для целей бухгалтерского учета.

В соответствии с разработанным планом капитальных вложений и принятым порядком привлечения, возврата и обслуживания средств для их реализации обоснован объем финансовых потребностей ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта на осуществление капитальных вложений (в рамках инвестиционной программы - ИП) и определены источники их финансирования:

Таблица 29 – Финансовые потребности ИП ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта, тыс. руб.

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>ГУП РК «КТКЭ»</b>
1	Капитальные вложения, с НДС, в т.ч. по источникам финансирования:	<b>714 173</b>
	<i>выручка по плате за подключение новых потребителей</i>	57 460
	<i>собственные средства</i>	106 713
	<i>бюджетные средства</i>	0
	<i>кредитные средства банков</i>	550 000
2	Капитальные вложения, без НДС, требующие возврата через тарифные источники	556 537
3	Расходы на обслуживание кредитов	594 000
4	Налог на прибыль	163 401
5	Налог на имущество по объектам инвестирования (до 2031 г. включительно)	3 930
<b>6</b>	<b><i>Итого финансовые потребности, предъявляемые к возмещению через тарифные источники</i></b>	<b>1 317 868</b>
	<b><i>Источники покрытия финансовых потребностей</i></b>	
1	Амортизационные отчисления	496 934
2	Прибыль	817 004
3	Налог на имущество (в составе НВВ)	3 930
<b>4</b>	<b><i>Итого</i></b>	<b>1 317 868</b>

В соответствии с разработанным планом капитальных вложений и принятым порядком привлечения, возврата и обслуживания средств для их реализации обоснован объем финансовых потребностей МУП «ЯТС» г. Ялта на осуществление капитальных вложений (в рамках инвестиционной программы - ИП) и определены источники их финансирования:

Таблица 30 – Финансовые потребности ИП МУП «ЯТС» г. Ялта, тыс. руб.

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование</i>	<i>МУП «ЯТС»</i>
1	Капитальные вложения, с НДС, в т.ч. по источникам финансирования:	<b>92,02</b>
	<i>выручка по плате за подключение новых потребителей</i>	4,22
	<i>собственные средства</i>	7,87
	<i>бюджетные средства</i>	0,00
	<i>кредитные средства банков</i>	80,00
2	Капитальные вложения, без НДС, требующие возврата через тарифные источники	74,47
3	Расходы на обслуживание кредитов	67,20
4	Налог на прибыль	11,67
5	Налог на имущество по объектам инвестирования (до 2031 г.) включительно)	9,06
6	<b><i>Итого финансовые потребности, предъявляемые к возмещению через тарифные источники</i></b>	<b>162,40</b>
	<i>Источники покрытия финансовых потребностей</i>	
1	Амортизационные отчисления	94,99
2	Прибыль	58,35
3	Налог на имущество (в составе НВВ)	9,06
4	<b><i>Итого</i></b>	<b>162,40</b>

**Раздел 3. Оценка эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения**

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 15 годам (до 2031 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 12,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице ниже.

Таблица 31 – Показатели экономической эффективности инвестиций, рассмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ГУП РК«КТКЭ»
	Горизонт планирования		2031
	Ставка дисконтирования	%	12%
1	Статические показатели		
1.1	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (РВР)	лет	9,19
2	Дисконтные показатели		
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	млн.руб.	-115,24



№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ГУП РК«КТКЭ»
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	8%
2.3	Индекс доходности инвестиций (PI)		-20,95%
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (DPBP)	лет	14,32

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ГУП РК «КТКЭ» окупаются в 2031 г.
- в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен.

Отрицательный NPV связан с применением в настоящей работе ограничения по темпам роста тарифов на теплоэнергию, высокой ставкой дисконтирования для программы принятой 12,0% годовых, малой долей в исходном тарифе средств на капитальный ремонт и амортизацию.

При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки предприятие сможет сократить объемы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

Результаты расчета экономического эффекта от снижения расходов топлива, электроэнергии и воды при проведении мероприятий инвестиционной программы по котельным ГУП РК «КТКЭ» в базовых ценах приведены на графиках.

1. Снижение расходов на топливо в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в тоннах условного топлива и денежных единицах в базовых ценах.





2. Снижение расходов на электроэнергию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в кВт\*час и денежных единицах в базовых ценах.



3. Снижение расходов на потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в м<sup>3</sup> и денежных единицах в базовых ценах.



4. Общее снижение расходов на топливо, электроэнергию и потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы денежных единицах в базовых ценах.



Уменьшение расходов на ресурсы (топливо, электроэнергию и воду) в 2031 году относительно 2017 года в базовых ценах составит 40 186 тыс. рублей.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций МУП «ЯТС» представлены в таблице ниже.

Таблица 32 – Показатели экономической эффективности инвестиций, рассмотренных для МУП «ЯТС» г. Ялта

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	МУП «ЯТС»
	Горизонт планирования		2031
	Ставка дисконтирования	%	12%
1	Статические показатели		
1.1	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (РВР)	лет	5,2
2	Дисконтные показатели		
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	млн.руб.	19,50
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16%
2.3	Индекс доходности инвестиций (PI)		24,37%
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (DPBP)	лет	7,8

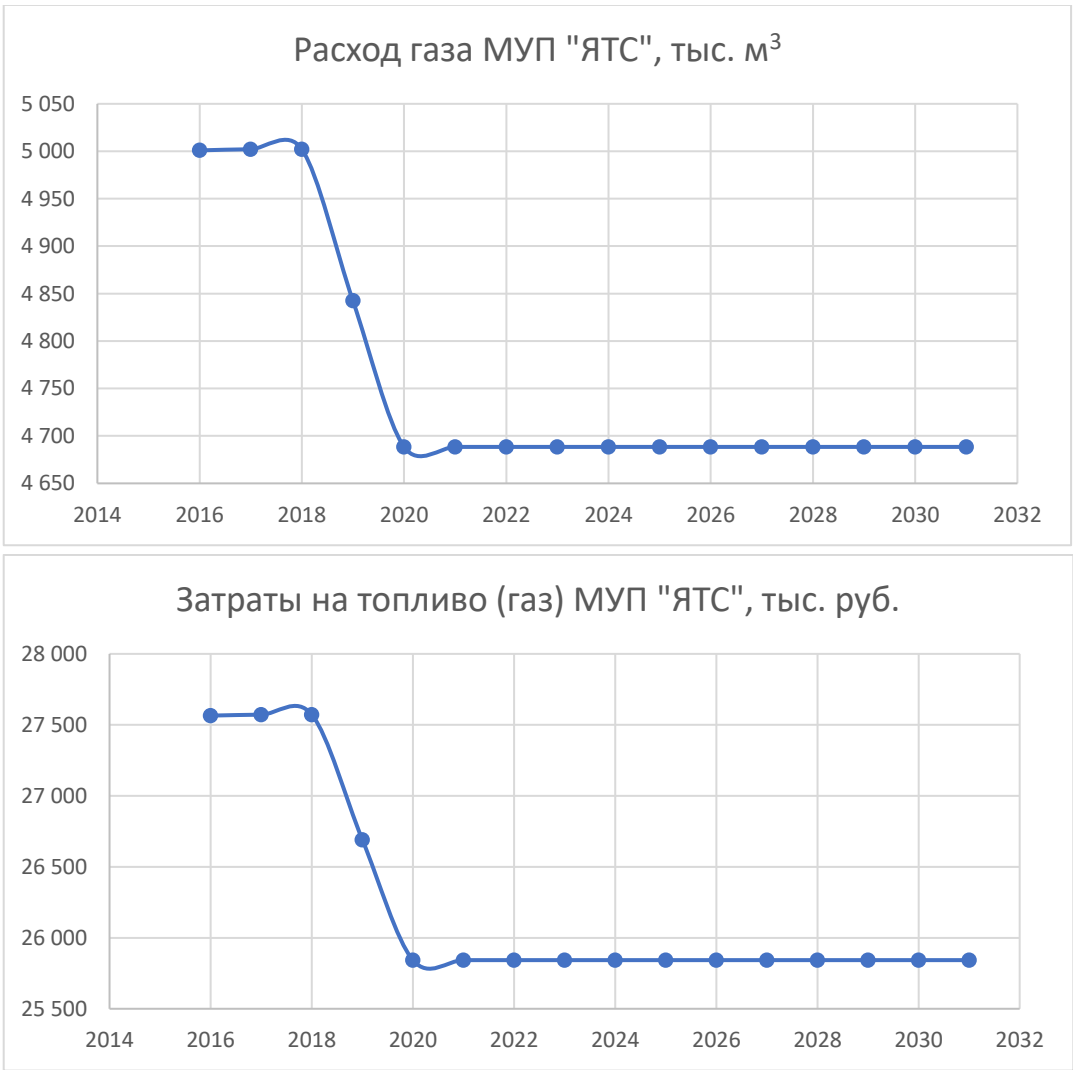
На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции МУП «ЯТС» окупаются в 2024 г.
- в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен.

При этом в случае предоставления организациям дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

Результаты расчета экономического эффекта от снижения расходов топлива, электроэнергии и воды при проведении мероприятий инвестиционной программы по котельным МУП «ЯТС» в базовых ценах приведены на графиках.

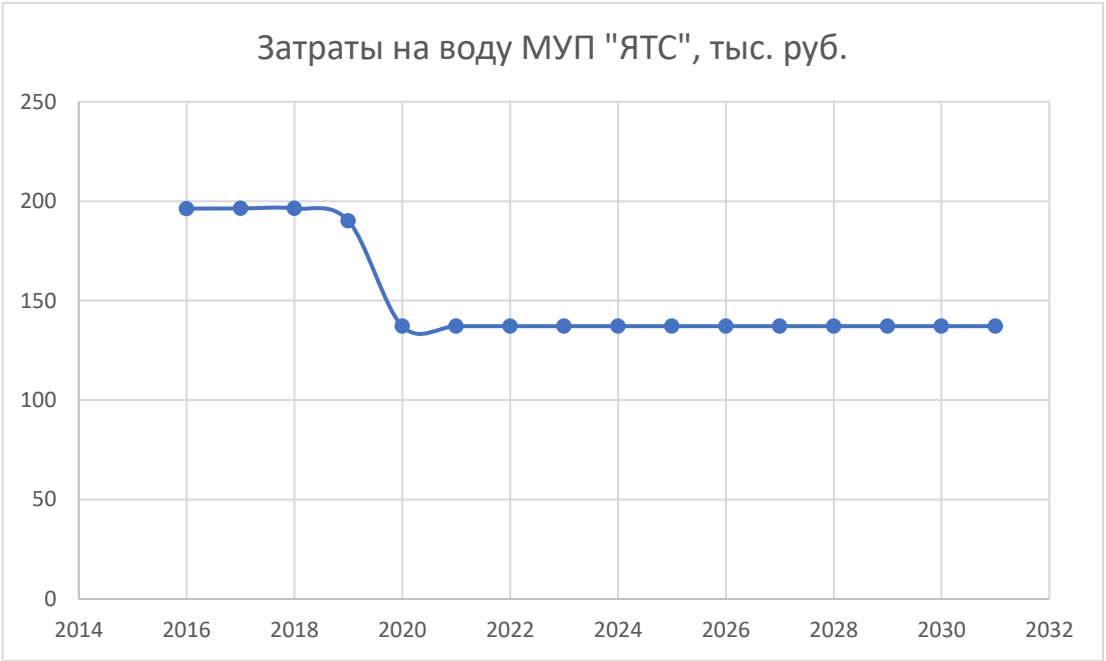
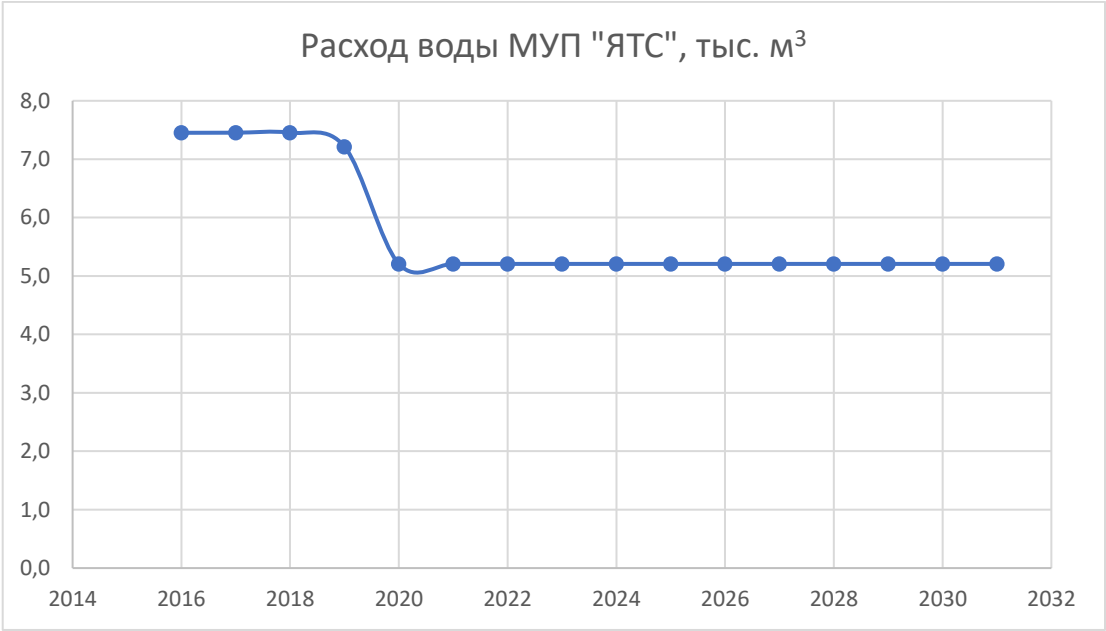
1. Снижение расходов на топливо в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в тоннах условного топлива и денежных единицах в базовых ценах.



2. Снижение расходов на электроэнергию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в кВт\*час и денежных единицах в базовых ценах.



3. Снижение расходов на потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы в м<sup>3</sup> и денежных единицах в базовых ценах.



4. Общее снижение расходов на топливо, электроэнергию и потребление воды на технологию в результате проведения мероприятий инвестиционной программы денежных единицах в базовых ценах.



Уменьшение расходов на ресурсы (топливо, электроэнергию и воду) в 2031 году относительно 2017 года в базовых ценах составит 3 061 тыс. рублей.



#### **Раздел 4. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения**

Тарифные сценарии по расчету экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путем прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей организации, с учетом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию ИП организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработан прогнозный тарифный сценарий для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта.

В разработанном тарифном сценарии учтены необходимые расходы на строительство и реконструкцию тепловых источников и определены расходы на реализацию инвестиционной программы в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов теплоснабжающей организации и потребителей услуг теплоснабжения.

#### **Показатели производственных программ основных теплоснабжающих организаций**

Показатели производственной программы ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС», принятые в расчет ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учетом:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей теплоэнергии на перспективный период;
- изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования, выполнении капитальных ремонтов тепловых сетей и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения к 2031 г.

Основные показатели производственной программы, принятые в расчет тарифных последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения на период 2016 – 2031 гг. приведены в таблице с расчетом прогнозных тарифов на теплоэнергию.

### **Производственные расходы товарного отпуска**

В расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные производственные издержки:

- затраты на топливо;
- затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков;
- амортизационные отчисления;
- затраты на оплату труда персонала, страховые отчисления, рассчитываемые исходя из фонда заработной платы;
- затраты на ремонт;
- прочие затраты / цеховые расходы / общехозяйственные расходы.

Расходы по статьям затрат определялись следующим образом:

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива на каждом из тепловых источников ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС», учитывающего улучшение показателей при реализации Схемы теплоснабжения и цены топлива.

ГУП РК «КТКЭ» на котельных, расположенных в г. Ялта, в качестве основного топлива использует природный газ, а также несколько котельных используют мазут, дизельное, печное топливо и уголь. Цена на газ определена на основе действующей оптовой цены на топливо с учетом условий действующих договоров поставки и с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков определены исходя из годового расхода ресурсов и цены, рассчитанной на основе фактической/установленной цены за 2016 г. с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Амортизация оборудования в части амортизации существующего оборудования принята с учетом линейного начисления амортизации. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, определенного в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Численность промышленно-производственного персонала тепловых источников и тепловых сетей определена на основании «Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (переизданные), утвержденных Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 65.

При расчете численности учтено, что при вводе объектов инвестирования в эксплуатацию у ТСО возникает потребность в дополнительном персонале. При этом в случае замены существующих тепловых источников на современные БМК либо при проведении мероприятий по автоматизации котельных предусмотрено сокращение численности персонала.

Прогноз отчислений на социальные нужды осуществлен исходя из следующих тарифов страховых взносов:

- в Пенсионный фонд РФ - 22 %;
- в Фонд социального страхования РФ - 2,9 %;
- в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %;
- на страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2%.

Параметры страховых взносов на период до 2031 года приняты неизменными и равными 30,2% от заработной платы.

Затраты на ремонты по объектам инвестирования (в части нового строительства) определены в соответствии с СО 34.20.609-2003 «Методические рекомендации по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, зданий и сооружений электростанций» и СО 34.20.611-2003 «Нормативы затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций».

Прогноз прочих расходов выполнен в соответствии индексом-дефлятором потребительских цен.

#### **Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов товарного отпуска и тарифов на покупные энергоносители и воду**

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.).

Таблица 33 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду

Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Индекс потребительских цен (ИПЦ), <i>ИПЦ</i>	1,047	1,040	1,040	1,032	1,028	1,027	1,027	1,025	1,023	1,022	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>ИПГ</i>	1,100	1,072	1,033	1,038	1,034	1,030	1,028	1,027	1,026	1,024	1,022	1,021	1,020	1,020	1,020
Индекс роста цены на мазут, <i>ИПГ</i>	1,007	1,015	1,026	1,025	1,030	1,037	1,039	1,037	1,035	1,029	1,027	1,029	1,028	1,028	1,028
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>ИЭЭ</i>	1,060	1,046	1,046	1,005	1,023	1,024	1,024	1,024	1,025	1,024	1,036	1,015	0,983	0,982	1,000
Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, <i>ИВС/ВО</i>	1,052	1,040	1,040	1,046	1,041	1,037	1,035	1,034	1,033	1,031	1,029	1,028	1,027	1,029	1,029

Прогноз оптовых цен топлива на последующий период по отношению к предыдущему выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(ПГ,i)} = \Pi_{(ПГ,i-1)} * I_{(ПГ,i)}, \quad (1)$$

где

i - индекс расчетного периода

Прогноз цен на покупную электрическую энергию последующего периода по отношению к предыдущему выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(ЭЭ,i)} = \Pi_{(ЭЭ,i-1)} * I_{(ЭЭ,i)}, \quad (2)$$

Прогноз цен на воду и стоки последующего периода по отношению к предыдущему и базовому выполнен в соответствии с формулой:

$$\Pi_{(BC/BO,i)} = \Pi_{(BC/BO,i-1)} * I_{(BC/BO,i)}, \quad (3)$$

Прогноз размера среднемесячной заработной платы персонала, прочих расходов на основные, вспомогательные материалы и услуги сторонних организаций на последующий период по отношению к предыдущему выполнен по формуле (1) с использованием ИПЦ.

#### **Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, для ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС» выполнен прогноз:

- тарифов на тепловую энергию (на перспективный период до 2031 г.);
- индикативной платы за подключение (на перспективный период до).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом следующего:

- за базовый период принят 2016 год;
- производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на 2016 г. приняты по материалам тарифных дел (распределение расходов по статьям затрат выполнено на основе данных ТСО);
- производственные расходы на отпуск тепловой энергии потребителям и на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям сформированы по статьям, структура которых предоставлена ТСО.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в 2-х модельных базах:

- с учетом реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом изменения балансов и с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ по статьям расходов);
- без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом индексов Минэкономразвития РФ к действующему тарифу на теплоэнергию).

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Для сглаживания тарифных последствий реализации мероприятий и обеспечения постепенного роста стоимости теплоэнергии (услуг по ее передаче) для потребителей, расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом постепенного нагружения тарифа расходами на капитальный ремонт тепловых сетей, и с учетом возврата кредитов, привлеченных на финансирование капитальных вложений, неравными долями исходя из возможности включения необходимых средств в тариф.

#### **Прогноз тарифов на тепловую энергию**

В следующей таблице представлен прогноз тарифов на тепловую энергию по ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта и МУП «ЯТС». Прогноз выполнен на период до завершения всех выплат по кредитам, привлеченным на финансирование ИП.

Расчет затрат и планового тарифа выполнен путем суммирования затрат по соответствующим статьям по каждой котельной, относящейся к зоне ГУП РК «КТКЭ» г. Ялта. При этом отдельно по каждой котельной в год, следующий за годом выполнения запланированных по ней мероприятий учтено улучшение технико-экономических показателей работы оборудования, снижение расходов ресурсов, снижение численности персонала, появление амортизации, налога на имущество и расходов на ремонты по объектам инвестирования.

Таблица 34 - Прогноз себестоимости на выработку тепловой энергии для реализации ГУП РК"КТКЭ" г. Ялта на период 2017-2031 г.г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная мощность	Гкал/ч	184,01	184,01	183,24	193,04	193,98	153,03	128,60	119,61	122,53	122,53	122,53	124,25	125,97	127,69	127,69	127,69
2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	73,43	73,68	73,93	74,18	74,42	75,93	76,73	77,13	78,17	79,34	80,88	81,65	82,14	83,04	83,94	85,01
1	Выработка т/э	Гкал	130 980	131 381	130 466	128 819	128 441	127 252	127 588	127 870	129 555	131 550	134 107	134 906	135 137	136 488	137 800	139 609
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	3 314	3 325	3 028	2 744	2 619	2 239	2 096	2 025	2 051	2 082	2 121	2 133	2 136	2 156	2 175	2 202
	то же	%	2,53	2,53	2,32	2,13	2,04	1,76	1,64	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	127 666	128 056	127 437	126 075	125 822	125 013	125 493	125 845	127 504	129 468	131 986	132 773	133 002	134 332	135 625	137 407
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	127 666	128 056	127 437	126 075	125 822	125 013	125 493	125 845	127 504	129 468	131 986	132 773	133 002	134 332	135 625	137 407
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	28 671	28 745	27 807	26 128	25 564	23 232	22 662	22 463	22 546	22 727	22 973	22 778	22 374	22 418	22 424	22 706
	потери к отпуску в сеть	%	22,46	22,45	21,82	20,72	20,32	18,58	18,06	17,85	17,68	17,55	17,41	17,16	16,82	16,69	16,53	16,52
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	98 995	99 311	99 631	99 946	100 258	101 780	102 830	103 381	104 958	106 741	109 013	109 996	110 628	111 914	113 201	114 701
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	98 995	99 311	99 631	99 946	100 258	101 780	102 830	103 381	104 958	106 741	109 013	109 996	110 628	111 914	113 201	114 701
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	21 120	21 388	20 786	20 256	20 034	19 683	19 614	19 587	19 846	20 153	20 546	20 669	20 704	20 912	21 113	21 391
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	165,4	167,0	163,1	160,7	159,2	157,5	156,3	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	15 166	15 383	15 026	14 652	15 007	15 365	15 709	15 714	15 889	16 103	16 394	16 451	16 440	16 559	16 673	16 849
	мазут		1 169	1 169	1 079	1 069	589	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	печное топливо		151,98	151,98	151,98	151,98	151,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо		198,41	198,41	198,41	153,53	153,53	153,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	уголь	т.н.т.	153,87	153,87	108,73	108,73	108,73	108,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	5 121	5 121	4 835	4 480	4 277	3 753	3 601	3 576	3 611	3 614	3 665	3 684	3 689	3 717	3 745	3 783
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	40,11	39,99	37,94	35,54	33,99	30,02	28,70	28,41	28,32	27,91	27,77	27,74	27,73	27,67	27,61	27,53
8.3.	Расход воды всего	тыс. м³	130,93	130,94	119,18	78,19	72,30	50,45	44,30	44,70	45,35	44,48	43,85	43,66	41,43	41,79	42,11	42,59
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	1,03	1,02	0,94	0,62	0,57	0,40	0,35	0,36	0,36	0,34	0,33	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31
8.4.	Объем стоков	тыс. м³	59,09	59,09	53,56	35,72	32,68	20,72	17,43	17,16	17,49	17,73	17,60	17,46	16,41	16,57	16,73	16,95
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	103 116	108 943	111 801	111 553	111 769	107 987	106 005	109 006	113 197	117 700	122 701	125 843	128 398	131 912	135 478	139 642
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	18 193	22 955	22 970	22 265	22 233	20 486	20 109	20 445	21 141	21 665	22 525	23 181	24 048	24 597	24 357	24 163
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	3 362	3 449	3 303	2 253	2 167	1 581	1 446	1 513	1 588	1 611	1 641	1 684	1 644	1 705	1 765	1 833
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	1 094	1 165	1 110	770	733	486	426	435	458	480	493	504	487	506	525	546
6	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	131 743	131 743	126 469	104 731	89 480	92 343	94 929	97 492	100 124	102 627	104 987	107 297	109 443	111 632	113 865	116 142
7	Расходы на содержание и эксплуатации	тыс. руб.	7 759	11 705	21 977	34 074	39 036	48 580	53 781	57 935	58 147	58 349	58 539	58 724	47 856	35 132	29 558	19 358
7.1.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6 541	5 345	15 318	27 149	31 834	41 147	46 140	50 088	50 088	50 088	50 088	50 088	39 047	26 147	20 393	10 010
	по объектам инвестирования и кап. ремонта	тыс. руб.	0	0	11 042	23 942	29 696	40 078	46 140	50 088	50 088	50 088	50 088	50 088	39 047	26 147	20 393	10 010
	по существующим объектам	тыс. руб.	6 541	5 345	4 276	3 207	2 138	1 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	1 218	6 360	6 659	6 925	7 202	7 433	7 641	7 847	8 059	8 261	8 451	8 636	8 809	8 985	9 165	9 348
8	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	3 140	3 140	3 288	3 419	3 556	3 670	3 773	3 875	3 979	4 079	4 173	4 264	4 350	4 437	4 525	4 616
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	0	8 913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ИТОГО производственные расходы	тыс. руб.	282 707	309 063	328 212	340 287	339 843	364 861	380 389	398 725	406 870	414 949	423 687	430 310	403 128	371 199	360 023	335 667
11	Прочие	тыс. руб.	3 975	2 007	2 007	2 007	2 087	2 154	2 214	2 274	2 336	2 394	2 449	2 503	2 553	2 604	2 656	2 709
12	Налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Проценты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	36 000	42 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	66 000	30 000	24 000	0	0
14	Итого	тыс. руб.	286 682	311 070	330 219	378 294	383 930	433 015	448 603	466 999	475 206	483 343	492 136	498 813	435 681	397 803	362 679	338 376
15	Себестоимость т/э на выработку тепловой энергии для реализации	руб./Гкал	2 896	3 132	3 314	3 785	3 829	4 254	4 363	4 517	4 528	4 528	4 514	4 535	3 938	3 555	3 204	2 950
	Индекс роста		1,00	1,08	1,06	1,14	1,01	1,11	1,03	1,04	1,00	1,00	1,00	1,00	0,87	0,90	0,90	0,92

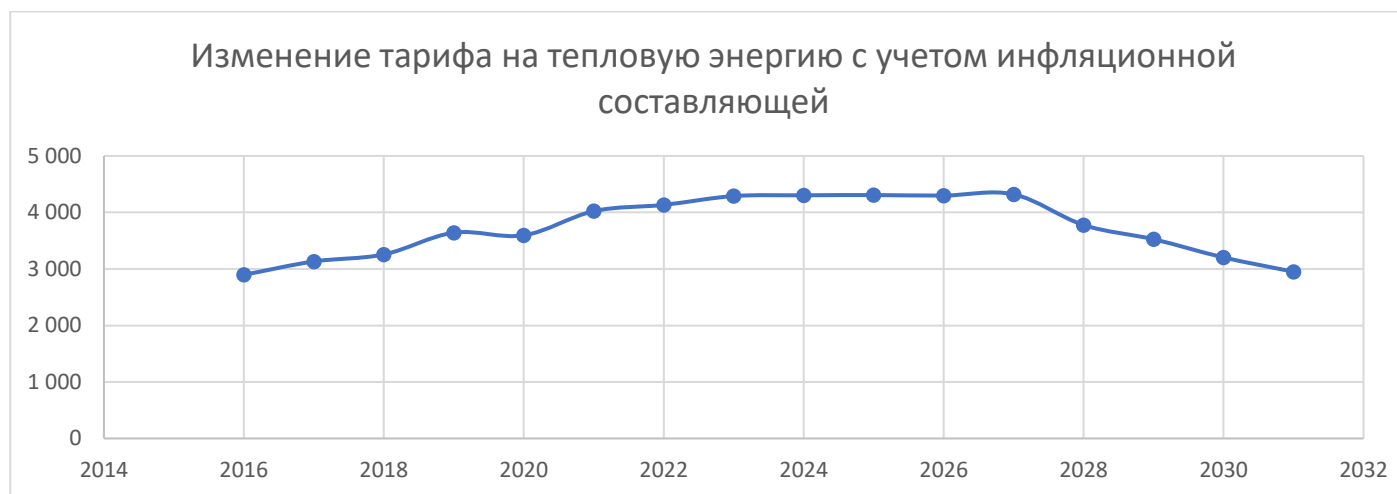
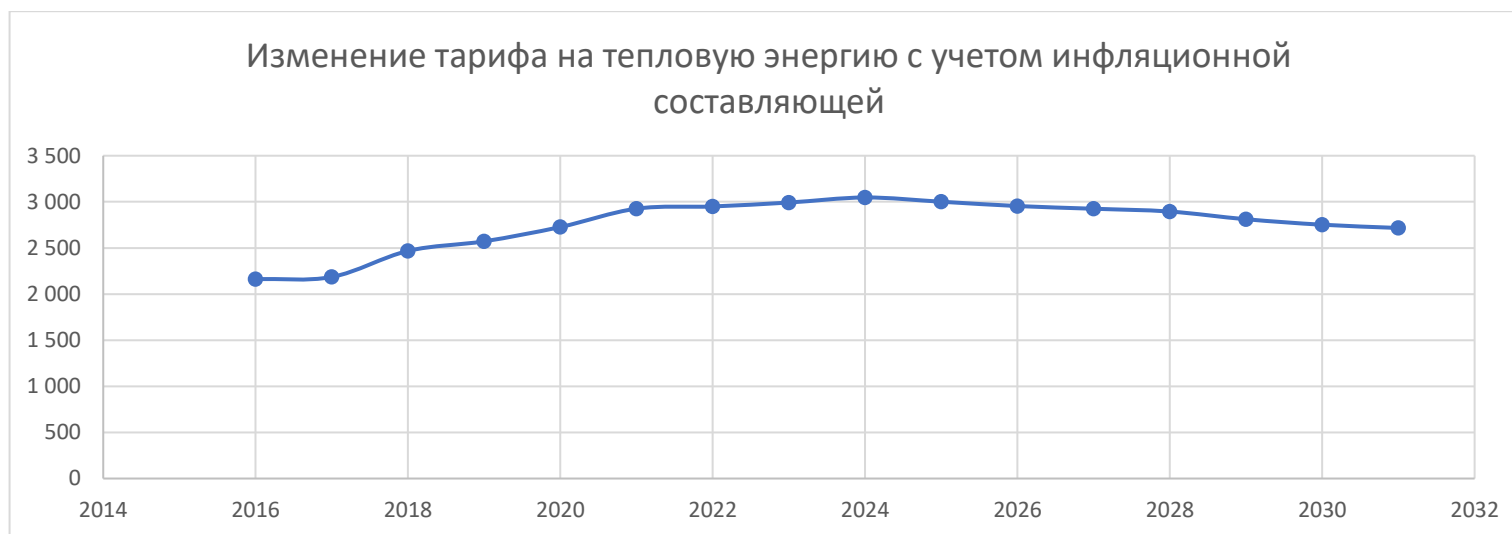




Таблица 35 - Прогноз себестоимости на выработку тепловой энергии для реализации МУП "ЯТС" г. Ялта на период 2017-2031 г.г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	38 427	38 427	38 530	38 582	37 397	37 447	37 525	37 602	37 680	37 758	37 834	37 909	37 983	38 058	38 133	38 209
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	16	16	16	16	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	то же	%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	38 411	38 411	38 514	38 566	37 382	37 432	37 509	37 587	37 665	37 742	37 819	37 893	37 968	38 042	38 118	38 193
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	38 411	38 411	38 514	38 566	37 382	37 432	37 509	37 587	37 665	37 742	37 819	37 893	37 968	38 042	38 118	38 193
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	3 461	3 470	3 474	2 243	2 246	2 251	2 255	2 260	2 265	2 269	2 274	2 278	2 283	2 287	2 292	2 292
	потери к отпуску в сеть	%	9,01%	9,01%	9,01%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	34 951	34 951	35 045	35 092	35 139	35 186	35 259	35 332	35 405	35 478	35 550	35 620	35 690	35 760	35 831	35 902
7.1.	Расход т/э на хоз. Нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Товарная т/э, всего	Гкал	34 951	34 951	35 045	35 092	35 139	35 186	35 259	35 332	35 405	35 478	35 550	35 620	35 690	35 760	35 831	35 902
8	Потребление ресурсов																	
8.1.	Расход условного топлива	т.у.т.	6 161	6 161	6 178	6 186	5 805	5 813	5 825	5 837	5 849	5 861	5 873	5 885	5 896	5 908	5 920	5 931
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
8.2.	Расход натурального топлива																	
		тыс. м³	5 001	5 001	5 014	5 021	4 712	4 718	4 728	4 738	4 748	4 758	4 767	4 777	4 786	4 795	4 805	4 814
8.3.	Расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 030	1 030	1 033	1 034	748	749	750	752	754	755	757	758	760	761	763	764
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт*ч/Гкал	26,8	26,8	26,8	26,8	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
8.4.	Расход воды всего	тыс. м³	7,5	7,5	7,5	7,5	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8.5.	Объем стоков	тыс. м³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	25 985	25 985	28 583	30 641	31 652	32 855	33 972	34 991	35 971	36 942	37 903	38 812	39 666	40 499	41 309	42 136
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	4 627	4 627	4 904	5 130	5 366	5 634	5 764	5 902	6 044	6 189	6 344	6 496	6 730	6 831	6 715	6 594
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	194	194	204	212	221	231	241	249	258	267	276	284	293	301	309	317
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	11	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	17	18
6	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	35 823	35 823	37 505	32 929	32 666	33 712	32 980	33 870	34 785	35 654	36 474	37 277	38 022	38 783	39 558	40 349
7	Расходы на содержание и эксплуатации	тыс. руб.	10 015	7 325	9 329	11 781	13 394	14 857	13 917	13 492	13 518	13 543	13 566	13 589	13 611	10 469	7 003	4 377
7.1.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 231	6 541	8 509	10 927	12 507	13 941	12 975	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	9 361	5 874	3 225
	по объектам инвестирования и кап. ремонта	тыс. руб.	0	0	3 164	6 651	9 300	11 803	11 906	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	9 361	5 874	3 225
	по существующим объектам	тыс. руб.	9 231	6 541	5 345	4 276	3 207	2 138	1 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	784	784	821	854	888	916	942	967	993	1 018	1 042	1 064	1 086	1 107	1 130	1 152
8	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	246	246	258	268	279	288	296	304	312	320	327	335	341	348	355	362
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	1 559	1 559	1 559	1 559	1 621	1 673	1 720	1 766	1 814	1 859	1 902	1 944	1 983	2 022	2 063	2 104
10	ИТОГО производственные расходы	тыс. руб.	76 459	75 769	82 354	82 532	85 212	89 263	88 902	90 589	92 716	94 790	96 808	98 753	100 662	99 269	97 329	96 257
11	Прочие	тыс. руб.	354	354	371	386	401	414	426	437	449	460	471	481	491	501	511	521
12	Налог на имущество	тыс. руб.	258	258	258	335	412	670	684	697	711	725	740	755	755	755	755	755
13	Проценты по кредиту	тыс. руб.	0	0	3 500	7 000	9 800	12 600	14 000	14 000	14 000	10 500	7 000	4 200	1 400	0	0	0
14	Итого	тыс. руб.	77 072	76 381	86 483	90 253	95 826	102 948	104 012	105 724	107 877	106 476	105 019	104 189	103 308	100 525	98 595	97 533
15	Себестоимость т/э на выработку тепловой энергии для реализации	тыс. руб.	2 162	2 185	2 468	2 572	2 727	2 926	2 950	2 992	3 047	3 001	2 954	2 925	2 895	2 811	2 752	2 717
	Индекс роста	тыс. руб.	1,00	0,97	1,13	1,04	1,06	1,07	1,01	1,01	1,02	0,98	0,98	0,99	0,99	0,97	0,98	0,99
	-топливная составляющая	тыс. руб.	743	743	816	873	901	934	964	990	1 016	1 041	1 066	1 090	1 111	1 133	1 153	1 174
	- остальные расходы всего, в т.ч.	тыс. руб.																
	-покупная ТЭ	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	-покупная ЭЭ		132	132	140	146	153	160	163	167	171	174	178	182	189	191	187	184
	-вода	руб./Гкал	6	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	8	8	9	9
	-стоки	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	-ФОТ	руб./Гкал	1 025	1 025	1 070	938	930	958	935	959	982	1 005	1 026	1 047	1 065	1 085	1 104	1 124
	-амортизация	руб./Гкал	264	187	243	311	356	396	368	354	354	353	352	352	351	262	164	90
	-ремонты	руб./Гкал	22	22	23	24	25	26	27	27	28	29	29	30	30	31	32	32
	-материалы	руб./Гкал	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	10	10
	-прочие	руб./Гкал	45	45	44	44	46	48	49	50	51	52	53	55	56	57	58	59



## **ГЛАВА 11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

## Общие положения

Одним из основополагающих принципов организации теплоснабжения в поселениях, заложенных в федеральный закон «О теплоснабжении», является обеспечение обязательного выбора единой теплоснабжающей организации, ответственной за надежное теплоснабжение перед всеми потребителями в системе теплоснабжения.

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» (далее – ФЗ-190).

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - определяется в схеме теплоснабжения.

В отношении городов с численностью населения 500 тысяч человек и более статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением Федерального органа исполнительной власти (Министерство энергетики РФ) при утверждении схемы теплоснабжения.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила организации теплоснабжения).

## Основные термины и определения

В настоящей работе используются следующие основные термины и определения:

**Единая теплоснабжающая организация (ЕТО)** – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

**Емкость тепловых сетей** – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей;

**Зона деятельности единой теплоснабжающей организации** – одна или несколько систем теплоснабжения на территории городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии;

**Рабочая мощность источника тепловой энергии** – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние три года.

**Система теплоснабжения** - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

**Изолированная система теплоснабжения** – система теплоснабжения, не имеющая технологических связей с другими системами теплоснабжения.

### Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

### Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;

- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

### **Обязанности ЕТО**

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

### **Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО**

В соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

## **Раздел 1. Определение границ зоны (зон) деятельности ЕТО на территории города МО ГО «ЯЛТА»**

Согласно п. 4 Правил организации теплоснабжения в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделённое между юридическими лицами производство тепловой энергии, её транспорт и сбыт конечным потребителям.

В разделах представлены сведения о теплоснабжающих организациях, осуществляемых регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения потребителей г.о. Ялта.

Согласно требованиям Правил организации теплоснабжения границы, каждой из перечисленных выше систем теплоснабжения могут быть приняты в качестве границ ЕТО. Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих на территории МО ГО Ялта представлен в таблице ниже.

Учитывая изложенное выше, на территории г.о.Ялта предлагается выделить 154 зон деятельности ЕТО, в том числе:

### **ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»**

ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» относится к ведению Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым. И осуществляет свою деятельность с 1 ноября 2014 года. Предприятие является одной из крупнейших организаций на территории Республики Крым. В настоящее время деятельность в сфере теплоснабжения осуществляется на территории следующих муниципальных

образований: Симферополь, Алушта, Джанкой, Евпатория, Керчь, Раздельненский район, Первомайский район, Феодосия, Ялта.

Цели деятельности предприятия – обеспечение потребителей жилфонда и соцкультбыта г. Симферополя, городов и населённых пунктов Республики Крым качественными и надёжными услугами по отоплению и горячему водоснабжению. Предприятие осуществляет поставку тепловой энергии, выработанной собственными источниками, а также покупной тепловой энергии. Ведутся работы по внедрению инновационных и энергосберегающих технологий.

Основными видами деятельности предприятия являются:

- производство тепловой энергии
- поддержание тепловой мощности
- передача теплоносителя с использованием систем теплоснабжения
- развитие систем теплоснабжения

Предприятие является основным поставщиком тепловой энергии г. Ялта. Доля потребителей, подключённых к системам централизованного теплоснабжения (от всех потребителей города), составляет более 50%.

В филиале ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» г. Ялта по состоянию на 01.01.2016 г. Находится в эксплуатации 28 котельных, работающих на газообразном и жидком топливе. Из них 11 котельных расположено на территории г. Ялта, 1 – в п.г.т. Ливадия, 1 – в п.г.т. Массандра, 1 – в п.г.т. Никита, 1 – в п.г.т. Гурзуф, 2 – в п.г.т. Гаспра, 1 – в п.г.т. Кореиз, 1 – в г. Алушка, 1 – в п.г.т. Меллас, 1 – в п.г.т. Форос, 2 – в п.г.т. Симеиз, 1 – в п.г.т. Кацивели, 1 – в п.г.т. Береговое, 1 – в п.г.т. Олива, 1 – в п.г.т. Парковое, 1 – в п.г.т. Голубой залив.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 94 котла. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 184,01 Гкал/ч. Общая присоединённая нагрузка потребителей равна 73,58 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», представлен в таблице ниже.

### **ООО «СК Комфорт»**

Основным видом деятельности ООО «СК «Комфорт» является управление недвижимым имуществом. Организация также осуществляет другие виды деятельности в сфере ЖКХ на территории г. Ялта.

В ООО «СК «Комфорт» по состоянию на 01.01.2016 г. Находится в эксплуатации 9 крышных котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории г. Ялта.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 19 котлов. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 6,106 Гкал/ч. Общая присоединённая нагрузка потребителей равна 2,481 Гкал/ч.



Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «СК «Комфорт», представлен в таблице ниже.

### **МУП «Ялтинские тепловые сети»**

Муниципальное унитарное предприятие «Ялтинские тепловые сети» (МУП «ЯТС») является одним из трех предприятий теплоснабжения города Ялта.

Главная задача нашего предприятия — вырабатывать, транспортировать и распределять тепловую энергию среди всех групп потребителей нашего города.

Особенностью МУП «ЯТС» как теплоснабжающей организации является эксплуатация индивидуальных источников тепловой энергии (ИИТ), модульных мини-котельных, позволяющих снизить затраты по транспортировке тепловой энергии к Потребителю, снизить потери тепловой энергии при передаче ее по тепловым сетям значительной протяженности.

В МУП «ЯТС» по состоянию на 01.01.2016 г. находится в эксплуатации 38 котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории г. Ялта.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 88 котлов. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 24,552 Гкал/ч. Общая присоединённая нагрузка потребителей равна 18,76 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности МУП «Ялтинские тепловые сети», представлен в таблице ниже.

### **МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»**

Основным видом деятельности МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» является управление недвижимым имуществом. Организация также осуществляет другие виды деятельности в сфере ЖКХ на территории г. Ялта.

В МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» по состоянию на 01.01.2016 г. находится в эксплуатации 10 котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории г. Ялта.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 21 котёл. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 25,14 Гкал/ч. Общая присоединённая нагрузка потребителей равна 8,312 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности МУП «Ялтакурорттеплоэнерго», представлен в таблице ниже.

### **Управление образования администрации города Ялта**

В Управлении образования администрации города Ялта по состоянию на 01.01.2016 г. Находится в эксплуатации 40 котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории г. Ялта.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 50 котёл. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 4,056 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности Управления образования администрации города Ялта, представлен в таблице ниже.

**МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»**

Основным видом деятельности МУП «РЭО Гурзуф» является управление недвижимым имуществом. Организация также осуществляет другие виды деятельности в сфере ЖКХ на территории пгт. Гурзуф.

В МУП «РЭО Гурзуф» по состоянию на 01.01.2016 г. находится в эксплуатации 5 котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории пгт. Гурзуф.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 16 котёл. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 7,16 Гкал/ч. Общая присоединённая нагрузка потребителей равна 3,085 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности МУП «РЭО Гурзуф», представлен в таблице ниже.

**Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта**

Основным видом деятельности муниципальных учреждений культуры и дополнительного образования является управление недвижимым имуществом. Организация также осуществляет другие виды деятельности в сфере ЖКХ на территории г. Ялта.

В муниципальных учреждениях культуры и дополнительного образования по состоянию на 01.01.2016 г. находится в эксплуатации 7 котельных, работающих на газообразном топливе. Все котельные расположены на территории г. Ялта.

На эксплуатируемых котельных в работе находится 11 котёл. Общая установленная мощность по котельным предприятия равна 0,326 Гкал/ч.

Перечень котельных, находящихся в эксплуатационной ответственности муниципальных учреждений культуры и дополнительного образования, представлен в таблице ниже.

Таблица 36 – Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих на территории МО ГО «Ялта»

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Васильева,16, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Изобильная , 7 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: пгт.Никита	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Подвойского,19 пгт.Гурзуф	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алупка	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный,1 пгт.Меллас	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Терлецкого,2 пгт.Форос	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Советская,11А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная по адресу: ул.Виткевича,12А пгт.Кацивели	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: ул.Шайна,36 пгт.Голубой залив	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова,5	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134-138	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед, 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: п.Никита	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: ул. Лесная 7	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»
Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»
Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»
Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»
Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»
Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»

Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Манагарова ул., 4	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта



Наименование источников, на базе которых образована система теплоснабжения	Эксплуатирующая организация	
	Источник	Тепловые сети
1	2	3
Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта

Таблица 37 – Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО ГО «Ялта»

Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
002	Котельная по адресу: ул.Васильева,16, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная , 7 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40 г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
014	Котельная по адресу: пгт.Никита	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского,19 пгт.Гурзуф	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
017	Котельная по адресу: ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алушка	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный,1 пгт.Меллас	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого,2 пгт.Форос	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
022	Котельная по адресу: ул.Советская,11А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
023	Котельная по адресу: ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича,12А пгт.Кацивели	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, ба пгт.Олива	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
028	Котельная по адресу: ул.Шайна,36 пгт.Голубой залив	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова,5	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134- 138	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
063	Котельная по адресу: п.Никита	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»
067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
079	Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
080	Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
081	Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
082	Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
083	Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
084	Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
085	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
086	Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
087	Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
088	Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
089	Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
090	Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
091	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
092	Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
093	Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
094	Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
095	Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
104	Котельная МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
106	Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта
107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
114	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
115	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
116	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»
117	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
118	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
119	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
120	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
121	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно- эксплуатационная организация – Гурзуф»
122	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
123	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
124	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
125	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Мангарова ул., 4	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»



Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
126	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
127	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
128	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
129	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»
131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
		муниципального образования городской округ Ялта	муниципального образования городской округ Ялта	муниципального образования городской округ Ялта
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта

## Раздел 2. Предложения по присвоению статуса ЕТО

### Группа зон деятельности ЕТО №№ 001-028

В группу зон деятельности ЕТО №№ 001-028 входят 28 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 28 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта
002	Котельная по адресу: ул.Васильева, 16, г.Ялта
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная, 7, г.Ялта
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40, г.Ялта
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра
014	Котельная по адресу: пгт.Никита
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского, 19 пгт.Гурзуф
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра
017	Котельная по адресу: ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6, г.Алупка
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный, 1 пгт.Меллас
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого, 2 пгт.Форос
022	Котельная по адресу: ул.Советская, 11А пгт.Симеиз
023	Котельная по адресу: ул.Ганского, 57А пгт.Симеиз
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича, 12А пгт.Кацивели
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое
028	Котельная по адресу: ул.Шайна, 36 пгт.Голубой залив

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 001-028 присвоить статус ЕТО ГУП РК

«Крымтеплокоммунэнерго» как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

### Группа зон деятельности ЕТО №№ 029-066

В группу зон деятельности ЕТО №№ 029-066 входят 38 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 38 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии МУП «Ялтинские тепловые сети», расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова,5
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134-138
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)

063	Котельная по адресу: п.Никита
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения МУП «Ялтинские тепловые сети».

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 029-066 присвоить статус ЕТО МУП «Ялтинские тепловые сети» как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

### Группа зон деятельности ЕТО №№ 067-106

В группу зон деятельности ЕТО №№ 067-106 входят 40 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 40 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии Управления образования Администрации города Ялта, расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7-8 видов)
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК
079	Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»
080	Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК
081	Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК
082	Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК
083	Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК
084	Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК
085	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК
086	Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК
087	Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ

088	Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК
089	Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра
090	Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК
091	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК
092	Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК
093	Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК
094	Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК
095	Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК
104	Котельная МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК
106	Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения Управления образования Администрации города Ялта.

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 067-106 присвоить статус ЕТО Управлению образования Администрации города Ялта как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

#### **Группа зон деятельности ЕТО №№ 107-116**

В группу зон деятельности ЕТО №№ 107-116 входят 10 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 10 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии МУП «Ялтакурорттеплоэнерго», расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19
114	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24
115	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4
116	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 107-116 присвоить статус ЕТО МУП «Ялтакурорттеплоэнерго» как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

### **Группа зон деятельности ЕТО №№ 117-121**

В группу зон деятельности ЕТО №№ 117-121 входят 5 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 5 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф», расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

117	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27
118	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26
119	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7
120	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30
121	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф».

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 117-121 присвоить статус ЕТО МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф» как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

### **Группа зон деятельности ЕТО №№ 122-130**

В группу зон деятельности ЕТО №№ 122-130 входят 9 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 9 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии ООО «Сервисная компания «Комфорт», расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

122	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13
123	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33
124	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23
125	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Манагарова ул., 4

126	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44
127	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48
128	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56
129	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения ООО «Сервисная компания «Комфорт».

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 122-130 присвоить статус ЕТО ООО «Сервисная компания «Комфорт» как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.

### Группа зон деятельности ЕТО №№ 131-137

В группу зон деятельности ЕТО №№ 131-137 входят 7 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 7 технологически не связанных между собой источников тепловой энергии Муниципальных казенных учреждений культуры и дополнительного образования, расположенных на территории МО ГО «Ялта» по адресам:

131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а

Тепловыми сетями и источниками тепловой энергии в рассматриваемой группе зон деятельности ЕТО владеет на основании права хозяйственного ведения Муниципальных казенных учреждений культуры и дополнительного образования.

В соответствии с требованиями Правил организации теплоснабжения принято решение в каждой зоне деятельности ЕТО №№ 131-137 присвоить статус ЕТО Муниципальным казенным учреждениям культуры и дополнительного образования как единственной организации, владеющей на основании права хозяйственного ведения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах деятельности ЕТО.



Раздел 3. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО)

Таблица 38 – Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО)

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	3,15	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	20,93	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
002	Котельная по адресу: ул.Васильева,16, г.Ялта	19,98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	309,60	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	30	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	299,76	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	1,008	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	439,16	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	9	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	90,15	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	30	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	41,47	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	5,67	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	1,85	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	5,08	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	98,90	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная , 7 г.Ялта	10,29	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	35,30	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40 г.Ялта	3,44	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	11,89	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	0,85	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,00	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	1,72	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	5,05	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	10	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	123,62	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
014	Котельная по адресу: пгт.Никита	5,16	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	36,20	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского,19 пгт.Гурзуф	6,88	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	74,01	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе,1 пгт.Гаспра	5,32	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	67,02	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
017	Котельная по адресу: ул.Школьная,27А пгт.Гаспра	7,74	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	108,67	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского,11 пгт.Кореиз	2,924	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	21,59	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алупка	6,33	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	31,72	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный,1 пгт.Меллас	0,65	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,00	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого,2 пгт.Форос	12,99	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	56,32	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
022	Котельная по адресу: ул.Советская,11А пгт.Симеиз	1,42	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	2,57	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
023	Котельная по адресу: ул.Ганского,57А пгт.Симеиз	1,42	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,00	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича,12А пгт.Кацивели	0,54	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	1,54	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	0,24	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	1,17	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива	0,915	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	2,18	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе,1 пгт.Парковое	0,646	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	1,27	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
028	Котельная по адресу: ул.Шайна,36 пгт.Голубой залив	0,646	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,23	Хозяйственное ведение	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	1,720	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	21,39	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	0,930	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	20,01	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова,5	0,460	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,94	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	0,076	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,15	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	0,304	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	2,62	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	0,840	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	6,32	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	0,202	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,01	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	0,304	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,91	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	0,304	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,61	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	0,400	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,81	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	0,202	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,60	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б	0,512	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,76	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	0,580	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,61	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134-138	0,740	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	2,75	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	0,580	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	5,90	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4	0,740	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	2,78	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	0,512	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	2,31	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	0,996	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,37	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	0,580	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,02	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	0,580	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	6,77	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	0,626	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	3,42	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	0,264	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,69	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	0,512	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,99	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	0,457	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,88	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	0,878	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	6,57	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	0,206	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,36	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	0,259	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	2,06	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25	0,264	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,09	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2	0,860	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	5,90	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	0,860	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	16,04	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	2,598	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	27,89	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	1,290	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	22,14	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	2,580	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	23,60	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	0,420	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	6,20	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
063	Котельная по адресу: п.Никита	0,496	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,95	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	0,397	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	3,66	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	0,310	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	1,48	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	0,160	МУП «Ялтинские тепловые сети»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	0,78	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	0,429	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	0,101	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец.. (коррекц.) школа (7-8 видов)	0,143	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	0,042	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	0,101	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	0,143	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	0,053	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	0,101	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	0,131	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	0,201	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иност. Языков»,	0,101	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	0,026	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

288

Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
	общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК								
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	0,101	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	0,200	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	0,060	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	0,200	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	0,050	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
104	Котельная МКОУ «Краснокаменная ОШ» МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
106	Котельная МКДОУ «Ясли- сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	0,100	Управление образования Администрации города Ялта	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	-	Хозяйственное ведение	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	14,540	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	138,393	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	1,720	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	7,061	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	5,000	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	5,284	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	2,800	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	-	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7	0,550	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	-	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	0,170	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	-	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	0,090	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	-	Хозяйственное ведение	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения



Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
			«Сервисная компания «Комфорт»		«Сервисная компания «Комфорт»				
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	0,292	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Хозяйственное ведение	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	-	Хозяйственное ведение	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	0,024	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	0,024	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	0,076	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	0,048	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	0,048	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения



Код зоны деятель- ности ЕТО	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права		
			образования городской округ Ялта		образования городской округ Ялта				
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	0,084	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	0,022	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	-	Хозяйственное ведение	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

#### Раздел 4. Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО

Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым Правилами организации теплоснабжения, представлено в таблице ниже.

Таблица 39 – Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	Котельная по адресу: ул.Дзержинского, 3, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
002	Котельная по адресу: ул.Васильева, 16, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	Котельная по адресу: ул.Свердлова, 75, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
004	Котельная по адресу: ул.К.Маркса, 22, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
005	Котельная по адресу: ул.Ломоносова, 55, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
006	Котельная по адресу: ул.Тимирязева, 4, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
007	Котельная по адресу: ул.Чкалова, 11, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
008	Котельная по адресу: ул. Найдёнова, 8, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
009	Котельная по адресу: ул.Изобильная, 7, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
010	Котельная по адресу: ул.Блюхера, 40, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
011	Котельная по адресу: ул.Щорса, 20 А, г.Ялта	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
012	Котельная по адресу: ул.Ореанда, 6 пгт.Ливадия	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
013	Котельная по адресу: ул.16 апреля 1944г, 2 пгт.Массандра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
014	Котельная по адресу: пгт.Никита	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
015	Котельная по адресу: ул.Подвойского, 19 пгт.Гурзуф	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
016	Котельная по адресу: ул.Севастопольское шоссе, 1 пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
017	Котельная по адресу: ул.Школьная, 27А пгт.Гаспра	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
018	Котельная по адресу: ул.Маяковского, 11 пгт.Кореиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
019	Котельная по адресу: ул.Сурикова, 6 г.Алушка	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
020	Котельная по адресу: ул. ос.Санаторный, 1 пгт.Меллас	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
021	Котельная по адресу: ул.Терлецкого, 2 пгт.Форос	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
022	Котельная по адресу: ул.Советская, 11А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
023	Котельная по адресу: ул.Ганского, 57А пгт.Симеиз	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
024	Котельная по адресу: ул.Виткевича, 12А пгт.Кацивели	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
025	Котельная по адресу: ул.Кипарисная, 24А пгт.Береговое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
026	Котельная по адресу: ул.Октябрьская, 6а пгт.Олива	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
027	Котельная по адресу: ул.Парковое шоссе, 1 пгт.Парковое	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
028	Котельная по адресу: ул.Шайна, 36 пгт.Голубой залив	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
029	Котельная по адресу: г.Ялта, п.Тольятти, 13-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
030	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Изобильная	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
031	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Манагарова, 5	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
032	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Дзержинского, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
033	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ореховая, 31	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
034	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Крупская, 48	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
035	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Малышева, 6-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
036	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 14	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
037	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ленинградская, 15+13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
038	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Чернова, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
039	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская, 56	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
040	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Речная, 4-а + 4-б	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
041	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. ул. Ворошилова 6; 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
042	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Кирова 134-138	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
043	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Щербака 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
044	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Ливадийская 2-4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
045	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Красноармейский 4	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
046	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 36	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
047	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая 13	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
048	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Теплая балка 5,6	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
049	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Украинская 2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
050	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 10-а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
051	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Курчатова, 14+12	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
052	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. К. Цеткин 21,23	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
053	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 24	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
054	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Спендиарова, 10	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
055	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Садовая, 21	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
056	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Таврическая ,25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
057	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Блюхера 15, Грибоед,2	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
058	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Строителей, 1	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
059	Котельная по адресу: ул. Красноармейская, 44	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
060	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Сеченова, 25	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
061	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Суворовская, 10а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
062	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Гоголя, 12 (Энергетик)	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
063	Котельная по адресу: п.Никита	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
064	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44В	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
065	Котельная по адресу: г.Ялта, пер. Курчатова, 7а	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
066	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Южнобережное шоссе, 44Г	МУП «Ялтинские тепловые сети»	МУП «Ялтинские тепловые сети»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
067	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №1»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
068	Котельная МКОУ «Ялт.средн. школа №2 «Школа будущего»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
069	Котельная МКОУ «Ялт. Спец. (коррекц.) школа (7- 8 видов)	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
070	Котельная МКОУ «Ялт. Средн. Школа №4»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
071	Котельная МКОУ «Ялт. Гимназия им. Чехова»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
072	Котельная МКОУ «Ялт.средн.школа №7» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
073	Котельная МКОУ «Ялт.сред. общеобраз.шк. № 8» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
074	Котельная МКОУ «ЯУВК школа-лицей № 9» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
075	Котельная МКОУ «Ялт. Сред. Школа №10» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
076	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №11»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
077	Котельная МКОУ «Ялт. Общеобраз. Шк. №12 с углуб. Изуч. Иностр. Языков»,	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
078	Котельная МКОУ «Ялт. Нач.шк. № 13» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
079	Котельная МКОУ «Ялт.нач.шк. №13»	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
080	Котельная МКДОУ № 3 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
081	Котельная МКДОУ «Дет.сад «Лаврик» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
082	Котельная МКОУ «Дет.сад № 13» Лукоморье» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
083	Котельная МКДОУ «Дет.сад №19» Солнышко» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
084	Котельная МКДОУ «Ясли-сад комб.вида «Дружба» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
085	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №27» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
086	Котельная МКДОУ «Дет.сад № 33» Светлячок» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
087	Котельная МКДОУ «Дет.сад №34» МОГО Ялта РК ЯЦНТТУМ	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
088	Котельная МКОУ «ЯУВК№15 » МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
089	Котельная МКОУ «Гасприн.сред. общеобр.шк. №1», пгт. Гаспра	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
090	Котельная МКОУ «Дет.сад комб.вида №22 «Росинка» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
091	Котельная МКДОУ «Ясли-сад №23»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
092	Котельная МКОУ Доп.образ. «Ялт. Гор.дет.мор.центр» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
093	Котельная МКОУ Доп.образ. «ДЮЦ по ФиС» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
094	Котельная МКОУ Доп.образ. «ЯЦДЮТ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
095	Котельная МКОУ «Гаспринская средняя общеобразовательная школа №1» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
096	Котельная МКОУ «Ливадийский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
097	Котельная Дошк.Подр.МКОУ «Никитский УВК»МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
098	Котельная МКДОУ №31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
099	Котельная МКДОУ № 31МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
100	Котельная МКДОУ № 47 МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
101	Котельная МКДОУ «Детский сад № 5» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
102	Котельная МКДОУ «Детский сад № 44» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
103	Котельная Шк.Подр. МКОУ «Никитский УВК» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
104	Котельная МКОУ «Краснокаменская ОШ» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
105	Котельная МКДОУ «Детский сад № 60» МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
106	Котельная МКДОУ «Ясли-сад № 66 общего вида МОГО Ялта РК	Управление образования Администрации города Ялта	Управление образования Администрации города Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
107	Котельная РК «Блюхера» г Ялта, ул. Блюхера, 4а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
108	Котельная «Крымская здравница» г Ялта ул. Кирова, 21а	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
109	Котельная «Винзавод» (Массандра), пгт.Массандра	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
110	Котельная «Ришелье Шато», пгт. Гурзуф	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
111	Котельная по адресу: ул. Лесная 7	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
112	Котельная по адресу: ул. Вр. Михайловых 12	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
113	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 19	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
114	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 24	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
115	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Мира 4	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
116	Котельная по адресу: РК, г. Ялта, Ул. Туристская 6	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	МУП «Ялтакурорттеплоэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
117	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Строителей 27	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
118	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Санаторная 26	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
119	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Набережная 7	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
120	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 30	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
121	Котельная по адресу: пгт.Гурзуф, ул. Соловьева 9	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
122	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Боткинская ул., 13	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения



Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
123	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Дзержинского ул., 33	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
124	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Лукомского ул., 23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
125	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Манагарова ул., 4	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
126	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 44	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
127	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Блюхера ул., 48	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
128	Крышная котельная по адресу: : г.Ялта, Блюхера ул., 56	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
129	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Киевская ул., 22	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
130	Крышная котельная по адресу: г.Ялта, Туристская ул., 7	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная компания «Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
131	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Красноармейская,44, филиал №2	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
132	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Тимирязева,39 филиал №22	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
133	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Морская 6	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
		муниципального образования городской округ Ялта	муниципального образования городской округ Ялта	
134	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Пушкинская,5	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
135	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Руданского,8	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
136	Котельная по адресу: г.Ялта, ул.Богдановича,1	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения
137	Котельная по адресу: г.Ялта, ул. Красноармейская 1а	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Согласно п. 4 Правил организации теплоснабжения целесообразно определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию:

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 001-028 назначить ЕТО ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 029-066 назначить ЕТО МУП «Ялтинские тепловые сети».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 067-106 назначить ЕТО Управление образования Администрации города Ялта.
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 107-116 назначить ЕТО МУП «Ялтакурорттеплоэнерго».

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 117-121 назначить ЕТО МУП «Ремонтно-эксплуатационная организация – Гурзуф».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 122-130 назначить ЕТО ООО «Сервисная компания «Комфорт».
- в группе зон деятельности ЕТО №№ 131-137 назначить ЕТО Муниципальные казенные учреждения культуры и муниципальные казенные образовательные учреждения дополнительного образования муниципального образования городской округ Ялта.

После внесения проекта Схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО с указанием кода зоны деятельности ЕТО.

Окончательные предложения по присвоению статуса ЕТО формируются по результатам рассмотрения заявок на основании критериев определения ЕТО в соответствии с пунктами 7 – 10 Правил организации теплоснабжения.