

**Схема теплоснабжения городского округа Феодосия
Республики Крым на 2016-2031 г.г.
(Утверждаемая часть)**

Разработчик

**НП «Энергоэффективный
город»**

Исполнительный директор

Силинский В. П.

«__»_____2016 г.

Москва 2016

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Феодосия на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	026.СТС.016.002.000.000
Глава 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель	026.СТС.016.002.001.000
Глава 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	026.СТС.016.002.002.000
Глава 3. Перспективные балансы теплоносителя	026.СТС.016.002.003.000
Глава 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	026.СТС.016.002.004.000
Глава 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	026.СТС.016.002.005.000
Глава 6. Перспективные топливные балансы	026.СТС.016.002.006.000
Глава 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов системы теплоснабжения	026.СТС.016.002.007.000
Глава 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	026.СТС.016.002.008.000
Глава 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	026.СТС.016.002.009.000
Глава 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	026.СТС.016.002.010.000

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель	5
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.	5
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя	6
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	41
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	42
2.1 Радиус эффективного теплоснабжения	42
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	42
2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	57
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	57
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя	121
3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей	121
3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	182
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	188
4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	188
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую энергию в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	189
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	198
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 или экономически нецелесообразно	199
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	199
4.6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	199
4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии	199
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения	199
4.9. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	204
4.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии	298
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	299
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)	299
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную или производственную застройку	299

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.	300
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	300
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.	320
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.	321
6.1. Топливные балансы источников тепловой энергии по основному виду топлива.	321
6.2. Нормативные запасы аварийных видов топлива источников тепловой энергии	360
Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов системы теплоснабжения.	385
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.	385
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	415
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	448
Раздел 9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	453
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	457

Глава 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель

Перспективные нагрузки теплоснабжения городского округа Феодосия утверждены протоколом рабочей группы от 02.11.16 г., который представлен в приложении.

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

В настоящее время теплоснабжение застройки городского округа Феодосия осуществляется как от централизованных, так и децентрализованных источников. Централизованным теплоснабжением обеспечены многоквартирные жилые дома, объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, общественные организации, рекреационные объекты и объектов производственного и коммунально-складского назначения. Приросты площадей строительных фондов в перспективе до 2031 года представлены в таблицах 1.1-1.5.

Таблица 1.1 Перспективные объемы строительства в г.о. Феодосия

№ п/п	Наименования	Ввод	Отапливаемая площадь, м2
1	Район ул. Краснодонской	2020	20 000
2	Район Малой Нефтебазы	2018	27 000
3	Район ул. Десантников	2018	3 670
		2020	3 530
4	Район Симферопольского ш., 11	2018	15 000
		2020	8 000
5	Район ул. Габрусева	2018	2 000
		2026	8 000
6	Район ул. Насыпной	2018	5 100
		2020	4 900
7	Район микрорайона "Дружба"	2020	10 000

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя

Определение величины потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, установленных нормативах потребления коммунальных услуг на территории городского поселения Феодосия, а также на основании методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения (практическое пособие к Рекомендациям по организации учета тепловой энергии и теплоносителей на предприятиях, в учреждениях и организациях жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы) МДС 41-4.2000.

Определение параметров теплоснабжения объектов осуществлялось в соответствии с СП 131.13330.2012* "Строительная климатология". Использовались следующие погодно-климатические характеристики:

- средняя температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) - минус 15 °С;
- средняя температура за отопительный период +2,9 °С;
- продолжительность отопительного периода - 144 суток.

Данные по суммарной подключенной тепловой нагрузке за 2015 год, с разбивкой по типам потребителей, согласно таблице № 1.2.1

Наименование и адрес объекта	Год	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч															
		Жилье				Объекты общественного назначения				Объекты промышленности				Суммарная нагрузка			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
Котельная ул.Гарнаева, 67а	2015	7,611			7,611	0,526			0,526	0,131			0,131	8,268			8,268
Котельная ул.Чкалова, 175а	2015	5,544			5,544	0,669			0,669	0,018			0,018	6,231			6,231
Котельная пер. Танкистов, 3а	2015	9,383			9,383	0,687			0,687	0,098			0,098	10,168			10,168
Котельная ул. Куйбышева, 19а	2015	4,137			4,137	1,112			1,112	0,133			0,133	5,382			5,382
Котельная ул.	2015	2,250			2,250	0,266			0,266	0,317			0,317	2,833			2,833

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Украинская, 11а																
Котельная ул. Горького, 10а	2015	1,671		1,671	0,533		0,533	0,097		0,097	2,301		2,301			
Котельная ул. Победы, 2а	2015	0,075		0,075	0,144		0,144	0,004		0,004	0,223		0,223			
Котельная ул. Ленина, 8а	2015	1,530		1,530	0,309		0,309	0,012		0,012	1,851		1,851			
Котельная ул. Чехова, 15а	2015	0,689		0,689	0,097		0,09	0		0	0,786		0,786			
Котельная ул. Айвазовского, 53а	2015	1,416		1,416	0,545		0,545	0,035		0,035	1,996		1,996			
Котельная ул. Федько, 113а	2015	1,284		1,284	0,044		0,044	0,178		0,178	1,506		1506			
Котельная ул. Чкалова, 62а	2015	0,642		0,642	0,484		0,484	0,001		0,001	1,127		1,127			
Котельная ул. Революционная, 16а	2015	0,65		0,650	0,001		0,001	0,004		0,004	0,655		0,655			
Котельная ул. Дружбы 44а	2015	1,631		1,631	0,504		0,504	0,003		0,003	2,138		2,138			
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	2015	4,072		4,072	0,466		0,466	0,209		0,209	4,747		4,747			
Котельная ул. Володарского, 28а	2015	1,287		1,287	0,433		0,433	0		0	1,720		1,720			
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	2015	2,912		2,912	0		0	0,062		0,062	2,974		2,974			
Котельная ул. Челнокова, 2Б	2015	7,585		7,585	0,330		0,330	0,118		0,118	8,033		8,033			
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	2015	2,855		2,855	0,525		0,525	0,039		0,039	3,449		3,449			
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	2015	3,477		3,477	0,892		0,892	0		0	4,392		4,392			
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2015	0,130		0,130	0,321		0,321	0		0	0,451		0,451			
Котельная с.Береговое, пер.Школьный, 1а	2015	0		0	0,169		0,169	0		0	0,169		0,169			
Котельная ул.	2015	0,861		0,861	0,571		0,571	0,024		0,024	1,456		1,456			

Баранова, 35а																	
Котельная ул. Курортная, 38а	2015	0,097			0,097	0			0	0,100			0,100	0,197			0,197
Котельная ул. Федько, 85а	2015	0,638			0,638	0,046			0,046	0,009			0,009	0,693			0,693

Данные по договорным нагрузкам потребителей в соответствии с таблицей

№ 1.2.2

Таблица 1.5.4 Значения договорных тепловых нагрузок, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха (на индивидуальных котельных отсутствуют договорные тепловые нагрузки).

Потребитель	Адрес			Тип потребителя	Договорная нагрузка Гкал/ч		
	Улица	Дом	Корп ус/ строе ние		Отопление	Вентиляция	ГВС
Котельная по ул.Гарнаева, 67а							
МУП ЖЭК №4	ул.Крымская	5		население	0,169		
МУП ЖЭК №4	ул.Крымская	7		население	0,185		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	11		население	0,171		
ООО "Феодосийские телекоммуникаци и"	ул.Крымская	11		хоз.расчет			
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	13		население	0,161		
ПАО"Укртелеком " переговорный пункт	ул.Крымская	13		хоз.расчет			
ФГУП "Почта Крыма"	ул.Крымская	13		хоз.расчет			
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	15		население	0,176		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованна я библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым"	ул.Крымская	15		бюджет			
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	17		население	0,131		
Феодосийский филиал АО "Крымсоюзпечать "	ул. Крымская	17		хоз.расчет			
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63		население	0,198		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63а		население	0,188		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63ж		население	0,077		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	64		население	0,169		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	65а		население	0,185		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева,67	67		население	0,193		
Филиал ГУП РК "Крымтеплокомм унэнерго" в г. Феодосия	ул. Гарнаева	67а		хоз.расчет	0,086		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	68		население	0,185		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	69		население	0,186		
ИП Серженко О.В., прод. магазин	ул. Гарнаева	69		хоз.расчет	0,004		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	71а		население	0,080		
Министерство внутренних дел по Республике Крым, опорный пункт	ул. Гарнаева	71а		бюджет	0,01		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	72		население	0,170		
Муниципальное бюджетное образование учреждение культуры дополнительного образования детей «Художественная школа им. И.К. Айвазовского» Муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым	ул. Гарнаева	72		бюджет	0,003		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	73		население	0,251		
ООО «Рента- Крым», аптека	ул.Гарнаева	73		хоз.расчет	0,005		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	75		население	0,232		
МУП ЖЭК №3, контора ЖЭК №3	ул.Гарнаева	75		хоз.расчет	0,007		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	75а, (1 секция кв.1-50)		население	0,145		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	75а (2 секция кв.51- 75)		население	0,059		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	79		население	0,161		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна	57		население	0,274		
МУП ЖЭК №3	ул.Шевченко	59		население	0,182		
МУП ЖЭК №3	ул.Шевченко	61		население	0,257		
МУП ЖЭК №3	ул.Свиридовых	1 (1 секция кв.1-43)		население	0,119		
МУП ЖЭК №3	ул.Свиридовых	1(2 секция кв.44- 88)		население	0,129		
МУП ЖЭК №3	пер.Тамбовский	1		население	0,180		
МУП ЖЭК №3	пер.Тамбовский	3		население	0,181		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63б		население	0,077		
ГБУЗРК «Феодосийский	ул. Гарнаева	63б		бюджет	0,023		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

медицинский центр», детская поликлиника							
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63в		население	0,193		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63д		население	0,132		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63Е(1 секция кв.1-25)		население	0,075		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63Е(2 секция кв.26-50)		население	0,090		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63Е(3 секция кв.51-80)		население	0,105		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева	63Е(4 секция кв.81-130)		население	0,133		
УНР 64	ул.Гарнаева,63 З	63з		население	0,331		
УНР 64	ул.Степаняна,63	63		население	0,201		
УНР 64	ул.Гарнаева,75Б	75б		население	0,221		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева,63Г	63г		население	0,076		
ТСН "ЖК-5-Ф"	ул.Крымская,3	3		население	0,151		
ТСН "ЖК-6"	ул.Гарнаева,66	66		население	0,159		
ЖК №13	ул.Гарнаева,73А	73а		население	0,172		
приборостр.завод общежитие	ул.Гарнаева,83 общ.	83		население	0,193		
ТСН "ЖК-7"	ул.Гарнаева,65	65		население	0,159		
МУП ЖЭК №3	ул.Гарнаева,81	81		население	0,146		
МУП ЖЭК №3	ул. Степаняна,59	59		население	0,081		
МУП ЖЭК №3	ул. Степаняна,61	61		население	0,122		
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Школа №17 г. Феодосии Республики Крым"	ул.Гарнаева	70		бюджет	0,29		
Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №29 "Золотой ключик" г. Феодосии Республики Крым"	ул. Крымская	15б		бюджет	0,078		
Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №29 "Лучик" г. Феодосии Республики Крым"	ул.Крымская	15а		бюджет	0,082		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	ул.Ленина, дом культуры, лит.А1	47		Местный бюджет	0,002		
	ул.Ленина, дом культуры, лит.А2	47		Местный бюджет	0,003		
МБОУ ДОД "Детская музыкальная школа имени Г. Шендерова" городского округа Судак	ул.Ленина, детская музыкальная школа	42		Местный бюджет	0,056		
Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №2 "Радуга" городского округа Судак	ул. Мира	1		Местный бюджет	0,058		
Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей "Судакский центр детского и юношеского творчества" городского округа Судак	ул.Маяковского, ЦДЮТ	2а		Местный бюджет	0,038		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул. Гвардейская, поликлиника	1		Республиканский бюджет	0,358		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул.Гвардейская, больница (терапевтическое отделение), лит.А^-3	7		Республиканский бюджет	0,058		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул.Гвардейская, больница (лечебное), лит.А-3	7		Республиканский бюджет	0,136		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул.Гвардейская, больница (инфекционное отделение), лит.А,А1,А2	7		Республиканский бюджет	0,040		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул.Гвардейская, больница (прачечная), лит.Б	7		Республиканский бюджет	0,012		
ГБУЗ РК "Судакская городская больница"	ул.Гвардейская, больница (пищеблок), лит.А	7		Республиканский бюджет	0,013		

Котельная по ул.Чкалова, 175а							
МУП ЖЭК №3	ул.Одесская	1		население	0,145		
МУП ЖЭК №3	ул.Одесская	3		население	0,202		
МУП ЖЭК №3	ул.Первушина	1		население	0,322		
МУП ЖЭК №3	ул.Первушина	26		население	0,146		
МУП ЖЭК №3	ул.Первушина	30		население	0,166		
МУП ЖЭК №3	ул.Первушина	32		население	0,169		
МУП ЖЭК №3	ул.Керченское шоссе	20		население	0,232		
МУП ЖЭК №3	ул.Керченское шоссе	22		население	0,136		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	173		население	0,357		
Российский национальный коммерческий банк (открытое акционерное общество)	ул.Чкалова	173		хоз.расчет	0,006		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	179		население	0,260		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "Старт"	ул.Чкалова	179		бюджет	0,007		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	185		население	0,235		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	187		население	0,227		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	183а (1 секция кв.1-25)		население	0,061		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	183а (2 секция кв.26-50)		население	0,086		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	183а (3 секция кв.51-75)		население	0,067		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	185а		население	0,149		
МУП ЖЭК №3	ул.Чкалова	171		население	0,176		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	27		население	0,229		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	29		население	0,180		
МУП ЖЭК №3	ул.Одесская	2		население	0,224		
ОСМД "Юг"	ул.Одесская	4		население	0,276		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна	1 (1 секция кв.1-20)		население	0,059		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна	1 (2 секция кв.21-60)		население	0,085		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна	1 (3 секция кв.61-85)		население	0,081		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна	1 (4 секция кв.86-100)		население	0,045		
МУП ЖЭК №3	ул.Степаняна,3	3		население	0,084		
МУП ЖЭК №5	ул.Речная,6/32	6/32		население	0,029		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская,27А	27а		население	0,150		
МУП ЖЭК №3	ул.Первушина,28	28		население	0,162		
ЖК №9	ул.Первушина,36А	36а		население	0,181		
"ЖК -10" ТСН	ул.Чкалова,175	175		население	0,167		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ТСН "ЖК-11-Ф"	ул.Чкалова,177	177		население	0,157		
ООО Файзулин	ул.Чкалова,179-а	179а		население	0,071		
ООО Файзулин	ул.Чкалова,179-а	179а		хоз.расчет	0,012		
ТСН "ЖК-12-Ф"	ул.Чкалова	181 (1 секция кв.1-30)		население	0,075		
	ул.Чкалова	181 (2 секция кв.31-60)		население	0,064		
	ул.Чкалова	181 (3 секция кв.61-90)		население	0,089		
МБОУ "Детский сад №36 "Искорка" г.Феодосии РК"	ул. Чкалова	183		бюджет	0,133		
МБОУ "Школа №9 г. Феодосии Республики Крым"	ул.Первушина	24		бюджет	0,512		
Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Республике Крым	ул.Первушина	24		бюджет	0,017		
котельная по пер. Танкистов, 3а							
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	4		население	0,208		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	12		население	0,734		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым", детская библиотека	бул.Старшинова	12		бюджет	0,005		
Министерство внутренних дел по Республике Крым, ГО ГУ МВД	бул.Старшинова	12		бюджет	0,005		
ПАО "Укртелеком", ТС-7	бул.Старшинова	12а		хоз.расчет	0,026		
МУП ЖЭК №5	пер.Танкистов	3		население	0,263		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	35		население	0,043		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	37		население	0,052		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	39		население	0,045		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	41		население	0,043		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	49		население	0,116		
МУП ЖЭК №5	ул.Чкалова	92		население	0,165		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №5	ул.Чкалова	94		население	0,200		
МУП ЖЭК №5	ул.Чкалова	139		население	0,303		
МУП ЖЭК №5	пер.Шаумяна	6		население	0,058		
МУП ЖЭК №5	ул.Крымская	82А (1-98)		население	0,252		
МУП ЖЭК №5	ул.Крымская	82А (98-168)		население	0,198		
МУП ЖЭК №5	ул.Крымская	82б		население	0,492		
МУП ЖЭК №5	ул.Крымская	82г		население	0,077		
МУП ЖЭК №5	ул.Крымская	84		население	0,433		
Доп.офис Филиала "Крым" ОАО "Крайинвестбанк" в г. Феодосии	ул.Крымская	84		хоз.расчет	0,007		
МЧП "Ютта", магазин	ул.Крымска	84		хоз.расчет	0,008		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	25		население	0,393		
ООО Фирма "АГРО"	бул.Старшинова	25		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	8 (1 секция кв.1-57)		население	0,128		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	8 (2 секция кв.58-115)		население	0,148		
МУП ЖЭК №5	ул.Чкалова	115 (1 секция кв.1-25)		население	0,055		
МУП ЖЭК №5	ул.Чкалова	115 (2 секция кв.26-50)		население	0,088		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	45		население	0,257		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "Парус"	ул.Федько	45		бюджет	0,006		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	21 (1 секция кв.1-50)		население	0,130		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	21 (2 секция кв.51-100)		население	0,126		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	21 (3 секция кв.101-151)		население	0,136		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	23		население	0,234		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	21		население	0,197		
МУП ЖЭК №3	ул.Крымская	25		население	0,261		
оптический завод	бул.Старшинова	19 (1 секция кв.1-80)		население	0,220		
оптический завод	бул.Старшинова	19 (2 секция кв.81-121)		население	0,112		
оптический завод	бул.Старшинова	19 (3 секция кв.122-		население	0,125		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

		167)					
МУП ЖЭК №5	пер.Колхозный	7		население	0,132		
МУП ЖЭК №5	пер.Колхозный	2 (1 секция кв.1-36)		население	0,087		
МУП ЖЭК №5	пер.Колхозный	2 (2 секция кв.37-75)		население	0,108		
МУП ЖЭК №5	ул.Степная	2		население	0,091		
МУП ЖЭК №5	пер.Танкистов	18а		население	0,135		
МУП ЖЭК №5	ул.Шаумяна	1		население	0,084		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "Спартак"	ул.Шаумяна	1		бюджет	0,007		
МУП ЖЭК №5	ул.Шаумяна,3	3		население	0,079		
Российский национальный коммерческий банк (открытое акционерное общество)	ул.Шаумяна	3		хоз.расчет	0,008		
МУП ЖЭК №5	пер.Шаумяна	1		население	0,205		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	47		население	0,161		
МУП ЖЭК №5	ул.Маяковского	5		население	0,093		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	47а		население	0,096		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	10		население	0,166		
в/ч А-2272	пер.Танкистов	24		население	0,205		
ООО Стоматолог, стоматологическая поликлиника	пер.Танкистов	24		хоз.расчет	0,005		
в/ч А-2272	бул.Старшинов	14		население	0,234		
МУП ЖЭК №5, контора КП ЖЭК №5	бул. Старшинова,14	14		хоз.расчет	0,013		
ИП Шубин С.В., парикмахерская	бул.Старшинова	14		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №5	бул.Старшинова	27		население	0,267		
Филиал Закрытого акционерного общества "ГЕНБАНК"	бул.Старшинова	27		хоз.расчет	0,012		
МУП ЖЭК №5	ул.Ново-Московская	59		население	0,140		
МУП ЖЭК №3	ул.Шевченко	55		население	0,412		
ТСН "ЖК-8"	ул.Крымская	23		население	0,169		
64 УНР, общежитие	ул.Калинина	31		население	0,147		
64 УНР, управление	ул.Калинина	31		хоз.расчет	0,015		
механич.завод	ул.Чкалова	96		население	0,080		
Межрайонная ИФНС России №4 по Республике Крым, ГНИ	ул.Крымская	82в		бюджет	0,229		
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Школа №13 г. Феодосии	пер.Калинина	81		бюджет	0,247		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Республики Крым"							
МБДОУ "Детский сад №23 "Улыбка" г.Феодосии Республики Крым"	ул.Калинина	31ф		бюджет	0,188		
Котельная по ул.Куйбышева,19а							
МУП ЖЭК №1	ул.Земская	2		население	0,042		
ИП Щербак Н.М., непродовольственный магазин	ул. Земская	2		хоз.расчет	0,003		
МУП ЖЭК №1	ул.Украинская	22		население	0,123		
ИП Назимко Т.В.	ул.Украинская	22		хоз.расчет	0,003		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Украинская	31 (1 секция, кв1-30)		население	0,080		
ООО "АВ Технологии"	ул.Украинская	31 (1 секция)		хоз.расчет	0,014		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Украинская	31 (2 секция кв.31-60)		население	0,100		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Украинская	31 (3 секция кв.61-90)		население	0,079		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Украинская	31(4 секция кв.91-120)		население	0,084		
МУП ЖЭК №1	ул.Советская	13		население	0,102		
МУП ЖЭК №1	ул.Советская	15		население	0,129		
ИП Бондаренко П.Г., непродовольственный магазин "Аск"	ул.Советская,	15		хоз.расчет	0,006		
МУП ЖЭК №1	ул.Советская	17		население	0,108		
МУП ЖЭК №1	ул.Советская	19		население	0,110		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	10		население	0,011		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	11		население	0,202		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	13		население	0,256		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	15, (1 секция кв.1-40)		население	0,114		
ООО "ВМ-Сервис", аптека	ул. Галерейная	15, (1 секция)		хоз.расчет	0,003		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	15 (2 секция кв.41-108)		население	0,177		
СПК инвалидов "Ручеек", управление	ул. Галерейная	15, (2 секция)		хоз.расчет	0,001		
ОО Феод. гор. общество инвалидов	ул. Галерейная	15, (2 секция)		хоз.расчет	0,006		
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная	18		население	0,189		
Межрайонная	ул.Галерейная	18		хоз.расчет	0,002		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Ассоциация "ССНТМ "Степной", админ. помещение							
МУП ЖЭК №1	ул.Галерейная,21	21		население	0,183		
ГБУЗРК "Феодосийский мед.центр", женская консультация	ул. Галерейная	21		бюджет	0,036		
Гулиева Г.Р., непродовольствен ный магазин "Гамма"	ул.Галерейная	21		хоз.расчет	0,004		
МУП ЖЭК №1	ул.Куйбышева	13		население	0,206		
МУП ЖЭК №1	ул.Куйбышева	16		население	0,033		
ИП Цисарь М.И., непродовольствен ный магазин	ул. Куйбышева	16		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №1	ул. Украинская	16		население	0,160		
Котельная по ул.Украинская, 11а							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Земская	18		население	0,312		
ИП Полунин В.Н., непродовольственны й магазин	ул. Земская	18		хоз.расчет	0,002		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Земская	16		население	0,167		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Украинская	11		население	0,246		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Кирова	3		население	0,047		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Кирова	7		население	0,089		
Филиал Закрытого акционерного общества "ГЕНБАНК"	ул.Земская	17		хоз.расчет	0,022		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Кирова	8		население	0,209		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "КАФА"	ул.Кирова	8		бюджет	0,010		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Кирова	15		население	0,018		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Куйбышева	2		население	0,232		
Феодосийский хлебокомбинат-Ф ГУП РК "Крымхлеб", хлебный магазин	ул.Куйбышева	2		хоз.расчет	0,004		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Куйбышева ,6	6		население	0,271		
Индивидуальный предприниматель Андрющенко Е.В., банк	ул.Куйбышева	6		хоз.расчет	0,003		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Назукина	2		население	0,074		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Назукина	4		население	0,136		
МУП Д/У "Дружба"	ул. Украинская	17		население	0,027		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Назукина	1		население	0,263		
64 УНР	ул.Назукина	1		население	0,004		
Управление Феодосийского козначейства по Республике Крым	ул.Назукина	1		бюджет	0,013		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Земская	19/6		население	0,149		
МУП ЖЭК №1	ул. Украинская,10	10		население	0,006		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МБ ОУК ДОД "Феодосийская ДМШ №1", дет.муз.школа	пр. Айвазовского	3		бюджет	0,080		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым", библиотека им. Грина	ул. Кирова	2		бюджет	0,046		
Библиотека	ул. Украинская	3		бюджет	0,004		
УФ СБ России по РК и г. Севастополю	ул. Кирова	13		бюджет	0,062		
Управление Судебного департамента в Республике Крым, суд	ул. Земская	10		бюджет	0,051		
Михеева О.Е., салон красоты	ул. Украинская	12		хоз.расчет	0,003		
ПАО "Укртелеком"	ул. Назукина	3		хоз.расчет	0,283		
Котельная по ул.Горького 10а							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	2 (1 секция кв.1-24)		население	0,082		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	2 (1 секция кв.25- 48)		население	0,070		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	4		население	0,114		
ООО "Вильхемсен ШипсСервисюкрейн" , офис	ул.Горького	4 кв. 19		хоз.расчет	0,007		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	6		население	0,025		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	10		население	0,057		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	12		население	0,014		
МУП Д/У "Дружба"	бул.Адмираль ский	8		население	0,028		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Десантнико в	2		население	0,031		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Десантнико в	6		население	0,019		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Коробкова	15		население	0,014		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Десантнико в	10		население	0,152		
Муниципальное бюджетное образование учреждение культуры дополнительного образования детей "Художественная школа им. И.К. Айвазовского" Муниципального	ул.Десантнико в	10		бюджет	0,043		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

образования городской округ Феодосия Республики Крым, художественная школа							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Коробкова	7		население	0,095		
ГБУ РК "КЦСО г. Феодосии", тер.центр	ул.Коробкова,	7		бюджет	0,003		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Коробкова	3		население	0,252		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Коробкова	13		хоз.расчет	0,011		
Музей-заповедник М.А.Волошина, КРУКЭИКЗ "Киммерия М.А.Волошина"	ул.Коробкова	13		бюджет	0,016		
ГБУЗРК "Психоневрологическ ая больница №3 г.Феодосии"	ул. Десантников	5		бюджет	0,024		
МУП ЖЭК №1	ул.Победы	6		население	0,013		
МУП ЖЭК №1	ул.Победы	8		население	0,019		
МУП ЖЭК №1	ул.Победы	10		население	0,043		
Прокопюк И.В., редакция газеты КАФА	ул.Победы	10		хоз.расчет	0,004		
Управление образования, местный бюджет, СОШ №3	ул.Русская	17		бюджет	0,038		
Котельная по ул.Ленина, 8а							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	1		население	0,024		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	2		население	0,152		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	3		население	0,027		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	4		население	0,038		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	5		население	0,043		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	9		население	0,073		
ООО "Камелия- Кафа", административное помещение	ул. Ленина	9		хоз.расчет	0,003		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	10		население	0,008		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	14		население	0,039		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	16		население	0,034		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Богоевског о	3		население	0,151		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "Олимпия"	ул.Богоевског о	3		бюджет	0,006		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	36		население	0,042		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	38		население	0,021		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	40		население	0,064		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	42		население	0,050		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования	ул.Горького	42		бюджет	0,016		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

городской округ Феодосия Республики Крым", библиотека							
ФГУП "Почта Крыма", почта	ул.Горького	42		хоз.расчет	0,009		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Горького	48		население	0,103		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Караимская	2		население	0,041		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Караимская	3а		население	0,030		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Караимская	3		население	0,027		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Караимская	4		население	0,257		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Морская	5 (1 секция кв.1-15)		население	0,046		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Морская	5(2 секция кв.16- 75)		население	0,143		
Управление Федеральной службы судебных приставов по Республике Крым, (судебные приставы)	ул.Морская	5, (2 секция)		бюджет	0,011		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Морская	5 (3 секция кв.76- 91)		население	0,035		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Нагорная	4		население	0,021		
МУП Д/У "Дружба"	пер.Цветочны й	1		население	0,048		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Ленина	6		население	0,013		
Муниципальное бюджетное учреждение центр дополнительного образования "Интеллект" г.Феодосии Республики Крым, ФГЦЭНТУМ	ул.Караимская	5		бюджет	0,056		
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Школа №10 г.Феодосии Республики Крым"	ул. Ленина	18		бюджет	0,220		
Котельная по ул.Чехова,15а							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Чехова	15		население	0,124		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Чехова	16		население	0,246		
ГБУЗРК "Феодосийский медицинский центр", городская поликлиника(отдел переливания крови)	ул.Чехова	16		бюджет	0,014		
ГБУЗРК "Феодосийский медицинский центр", детская поликлиника	ул.Чехова	16		бюджет	0,034		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Чехова,17	17		население	0,154		
ГБУЗРК	ул.Чехова	17		бюджет	0,049		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

"Феодосийский медицинский центр", детская поликлиника							
МУП Д/У "Дружба"	ул.Краснобаева	1		население	0,042		
МУП Д/У "Дружба"	бул.Адмиральский	12		население	0,044		
МУП Д/У "Дружба"	ул.Нахимова	18		население	0,079		
Котельная по ул.Айвазовского,53а							
МУП ЖЭК №4	ул.Федько,	18		население	0,008		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	20		население	0,136		
Общество с ограниченной ответственностью "А ПЛЮС А КАФА", продовольственный магазин	ул.Федько	20		хоз.расчет	0,007		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	26		население	0,023		
Бурилов Дмитрий Александрович, административное помещение	ул. Федько	26		хоз.расчет	0,005		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	28		население	0,160		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	30		население	0,094		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	32		население	0,078		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	36 (1 секция кв.1-70)		население	0,178		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	36 (2 секция кв.71-88)		население	0,051		
ФГУП "Почта Крыма", почтовое отделение	ул. Федько	36, (2 секция)		хоз.расчет	0,006		
МУП ЖЭК №4	ул. Чкалова	82		население	0,152		
ИП Смородский В.Н., непродовольственный магазин	ул. Чкалова	82		хоз.расчет	0,008		
ИП Зубкова О.И., непродовольственный магазин	ул.Чкалова	82		хоз.расчет	0,009		
МУП ЖЭК №4	ул.Д.Ульянова	4		население	0,030		
ЖК №1	ул.Федько	34		население	0,117		
ТСН "ЖК-2"	бул.Старшинова	3		население	0,172		
ЖК №3	бул.Старшинова	5		население	0,123		
Муниципальное бюджетное дошкольное общеобразовательное учреждение "Детский сад №1 г.Феодосии Республики Крым"	ул. Федько	24		бюджет	0,074		
	ул.Федько, прачечная	24		бюджет	0,003		
Муниципальное бюджетное	ул.Федько	16а		бюджет	0,078		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

дошкольное общеобразовательное учреждение "Детский сад №20 "Жар-птица" г. Феодосии Республики Крым"							
	ул.Федько, (админ.здание)	16а		бюджет	0,017		
	ул.Федько, (прачечная)	16а		бюджет	0,002		
ФГКУ СО ГУ МЧС России по Республике Крым, МЧС	ул.Федько	32а		бюджет	0,004		
ГБУЗ РК "Феодосийский медицинский центр", родильный дом	пр- т.Айвазовског о, (роддом)	51		бюджет	0,169		
	пр- т.Айвазовског о, (хоз.блок, прачечная)	51		бюджет	0,018		
	пр- т.Айвазовског о, (лечебное)	51		бюджет	0,019		
Муниципальное бюджетное образовательное учреждение культуры дополнительного образования детей "Феодосийская детская музыкальная школа №2 муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым	ул.Федько,	22		бюджет	0,037		
МБУ ДО "Центр детского творчества г.Феодосии Республики Крым"	ул.Д.Ульянова	6		бюджет	0,067		
ГБ ПОУ РК "Феодосийский техникум строительства и курортного сервиса", ПТУ №14	ул.Федько,23,	23		бюджет	0,057		
	ул.Федько,	23 общ.уч илища		население	0,094		
котельная по ул. Федько, 113а							
МУП ЖЭК №5	пер.Клубный	2		население	0,073		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	107		население	0,062		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	111		население	0,044		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	119		население	0,040		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	117		население	0,031		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	115		население	0,013		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	64		население	0,135		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

И.П.Коваль В.А. (магазин автозапчасти)	ул.Федько	64		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	62		население	0,063		
Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №2 "Катюша" г. Феодосия Республики Крым"	ул.Федько	62		бюджет	0,044		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	109		население	0,037		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	103		население	0,165		
МУП ЖЭК №5	ул.Федько	113		население	0,012		
МУП ЖЭК №5	ул.Луначарского	4		население	0,048		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	11(1 секция кв.1-25)		население	0,066		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	11(1 секция кв.26-94)		население	0,148		
ФБУ "Крымский ЦСМ", лаборатория	ул.Строительная	11		хоз.расчет	0,008		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	1(1 секция кв.1-25)		население	0,062		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	1(2 секция кв.26-48)		население	0,045		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	1(3 секция кв.49-71)		население	0,039		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	13(1 секция кв.1-35)		население	0,083		
МУП ЖЭК №5	ул.Строительная	13(1 секция кв.36-70)		население	0,102		
МУП ЖЭК №5	пер.Клубный	4		население	0,016		
ГУП РК "Крымская железная дорога" АКБ	ул.Федько	62б		хоз.расчет	0,123		
	ул.Федько	62В, Пост ЭЦ		хоз.расчет	0,045		
котельной по ул. Чкалова, 62а							
МУП ЖЭК №4	ул.Горбачева	4		население	0,060		
ГБУЗ РК "Феодосийский медицинский центр"	ул.Горбачева	4, лаборатория		бюджет	0,014		
	ул.Горбачева	4, медицинско-диагностически		бюджет	0,038		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

		й центр					
	ул.Горбачева	4, управле ние		бюджет	0,054		
МУП ЖЭК №4	ул.Листовнича я	5		население	0,066		
МУП ЖЭК №4	ул.Чкалова	64		население	0,146		
ИП Тарутин А.Г., непродовольственны й магазин	ул.Чкалова	64		хоз.расчет	0,001		
МУП ЖЭК №4	ул.Чкалова	66		население	0,095		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	1		население	0,161		
Муниципальное бюджетное образование учреждение культуры дополнительного образования детей "Художественная школа им. И.К. Айвазовского" Муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым	ул.Федько	1		бюджет	0,052		
МУП ЖЭК №4	ул.Федько	5		население	0,114		
ФБУЗ "ЦГи7 в Республике Крым и городе Севастополе, СЭС	ул.Чкалова	62		бюджет	0,154		
ГБУЗ РК "Феодосийский медицинский центр", городская поликлиника №1	ул.Горбачева	6		бюджет	0,172		
Котельная по ул.Революционная, 16а							
МУП ЖЭК №4	ул.Боевая	1		население	0,016		
МУП ЖЭК №4	ул.Боевая	7		население	0,126		
МУП ЖЭК №4	ул.Вересаева	1 (1 секция кв.1-70)		население	0,121		
МУП ЖЭК №4	ул.Вересаева	1 (2 секция кв.71- 87)		население	0,040		
МУП ЖЭК №4	ул.Вересаева	4		население	0,017		
МКУДО "ДПЦ"(ДПК ""Импульс")	ул. Вересаева	10		бюджет	0,001		
МУП ЖЭК №4	ул.Маркса	39		население	0,037		
МУП ЖЭК №4	ул.Маркса	41		население	0,014		
МУП ЖЭК №4	ул.Свердлова	38		население	0,025		
МУП ЖЭК №4	ул.Революцио нная	12		население	0,033		
МУП ЖЭК №4	ул.Революцио нная	16		население	0,123		
Саенко А.А., (стоматологический кабинет)	ул. Революционна я	16		хоз.расчет	0,004		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	3		население	0,032		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	5		население	0,015		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	7		население	0,022		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	9		население	0,023		
частный дом	ул.Чкалова	22		население	0,006		
котельная по ул. Дружбы, 44а							
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	16		население	0,158		
Российский национальный коммерческий банк (открытое акционерное общество), отделение банка	ул.Дружбы	16		хоз.расчет	0,003		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым", библиотека	ул.Дружбы	16		бюджет	0,003		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	18		население	0,130		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	20		население	0,031		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	22		население	0,031		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	24		население	0,039		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	28		население	0,046		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	30а		население	0,151		
ЧП Файзулин	ул.Дружбы	30б		население	0,046		
ЧП Файзулин	ул.Дружбы	30в		население	0,091		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	34		население	0,125		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	36		население	0,143		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	40 (1 секция кв.1-20)		население	0,029		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	40 (2 секция кв.21-38)		население	0,037		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	40 (3 секция кв.39-116)		население	0,102		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	42 (1 секция кв.1-43)		население	0,077		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	42 (2 секция кв.44-112)		население	0,114		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	42а		население	0,120		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	46 (1 секция кв.1-20)		население	0,033		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	46 (2 секция кв.21- 40)		население	0,032		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	46 (3 секция кв.41- 60)		население	0,032		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	46 (4 секция кв.61- 80)		население	0,029		
МУП ЖЭК №5	ул.Дружбы	46 (5 секция кв.81- 100)		население	0,035		
МБОУ "Школа №12 г.Феодосии Республики Крым"	ул. Дружбы	44		бюджет	0,378		
МБДОУ "Детский сад №14 "Чайка" г.Феодосии Республики Крым"	ул. Дружбы	32		бюджет	0,123		
Котельная по Симферопольское шоссе, 29в							
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	31а		население	0,167		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	31б		население	0,175		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	31в		население	0,195		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе,	31г		население	0,212		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	33		население	0,217		
ООО "Плаза-Плюс"	ул.Симфер.шо ссе	33 кв.11		население	0,002		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	33а		население	0,181		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	33б		население	0,193		
Данковцев С.П., парикмахерская	ул.Симфер.шо ссе	33б		хоз.расчет	0,003		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	33в		население	0,163		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	35		население	0,211		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	39		население	0,466		
ФГУП "Почта Крыма", почтовое отделение	ул.Симфер.шо ссе	39		хоз.расчет	0,005		
Российский национальный коммерческий банк (открытое акционерное общество), отделение банка	ул.Симфер.шо ссе	39		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	29а		население	0,204		
МУП ЖЭК №4	ул.Анюнаса	2		население	0,168		
МУП ЖЭК №4	ул.Анюнаса	4		население	0,206		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	31		население	0,200		
ГБОУ РК "Феодосийская санаторная школа- интернат"	ул.Симфер.шо ссе	27		бюджет	0,444		
ИП Чипак В.В., бар "Якорь"	ул.Симфер.шо ссе			хоз.расчет	0,007		
ПАО "Укртелеком", узел связи	ул.Симфер.шо ссе	39д		хоз.расчет	0,058		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	39а		население	0,191		
МУП ЖЭК №4, управление	ул.Симфер.шо ссе	39а		хоз.расчет	0,012		
ООО "ТРК"ТВ и связь" телерадиокомпания	ул.Симфер.шо ссе	39а		хоз.расчет	0,002		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	39б		население	0,175		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	39в		население	0,154		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым", библиотека	ул.Симфер.шо ссе	39в		бюджет	0,022		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	39г		население	0,199		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	29		население	0,248		
ГУП РК ЗШВ "Новый Свет"	ул.Симфер.шо ссе	29 кв.13		население	0,002		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	36		население	0,038		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	38		население	0,031		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	40		население	0,042		
МУП ЖЭК №4	ул.Симфер.шо ссе	42		население	0,032		
ООО "Стройградклиниг", ДДУ "Якорек"	ул.Симферопо льское шоссе	29в		хоз.расчет	0,007		
Котельная по ул.Володарского, 28а							
КП ЖЭК №4	ул.Володарско го	33		население	0,219		
Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Крым "Феодосийский медицинский центр"	ул.Володарско го	33 общ.		население	0,047		
КП ЖЭК №4	ул.Володарско го	35		население	0,308		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ЧП Файзуллин	ул.Грина	35 1 секция (1- 20кв.)		население	0,072		
ЧП Файзуллин	ул.Грина	35 2 секция (21- 45кв.)		население	0,083		
КП ЖЭК №4	ул.Володарско го	37		население	0,558		
Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Крым "Феодосийский медицинский центр", детская больница,	ул. Грина	27		бюджет	0,224		
детская больница	ул. Грина	27		бюджет	0,030		
детская больница	ул. Грина	27		бюджет	0,013		
детская больница,переход	ул. Грина	27		бюджет	0,007		
детская больница (пищеблок)	ул. Грина	27		бюджет	0,020		
детская больница, (админ. помещения в здании скорой помощи)	ул. Грина	27		бюджет	0,005		
городская больница	ул. Грина	27		бюджет	0,096		
ГБУЗ РК, скорая помощь	ул. Грина,27, лит.Г	27		бюджет	0,032		
Котельная по Симферопольское шоссе, 41р							
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	1		население	0,135		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	41 (1 секция кв.1-25)		население	0,078		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	41 (2 секция кв.26- 35)		население	0,037		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	41 (3 секция кв.36- 60)		население	0,067		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41 цоколь ный эт.		население	0,091		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41 (1 секция кв.61- 84)		население	0,076		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41 (незасе ленная квартир		население	0,004		

		а №63)					
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (2 секция кв.85- 108)		население	0,076		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (незаселенная квартира а №88)		население	0,006		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (3 секция кв.109- 132)		население	0,078		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (4 секция кв.133- 168)		население	0,082		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (5 секция кв.169- 198)		население	0,077		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (незаселенная квартира а №188)		население	0,004		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (6 секция кв.199- 234)		население	0,080		
ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41 (7 секция кв.235- 254)		население	0,077		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	41В (2 секция кв.16- 30)		население	0,043		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	41В (3 секция кв.31- 45)		население	0,033		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	41Г (1 секция кв.1-15)		население	0,040		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	41Г (2 секция кв.16- 30)		население	0,027		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопольское шоссе	41Г		население	0,013		

	льское шоссе	(3 секция кв.31- 45)					
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	41Д (1 секция кв.1-20)		население	0,053		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	41Д (2 секция кв.21- 40)		население	0,058		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	43		население	0,039		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	47		население	0,155		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	61 (1 секция кв.1-40)		население	0,086		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	61 (2 секция кв.41- 65)		население	0,063		
МУП ЖЭК №4	ул.Симферопо льское шоссе	63		население	0,146		
МУП ЖЭК №4	ул.Центральна я	1		население	0,025		
МУП ЖЭК №4	ул.Центральна я	2 (1 секция кв.1-25)		население	0,064		
МУП ЖЭК №4	ул.Центральна я	2 (2 секция кв.26- 50)		население	0,047		
МУП ЖЭК №4	ул.Центральна я	2 (3 секция кв.51- 70)		население	0,066		
МУП ЖЭК №4	ул.Центральна я	2а		население	0,046		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41-б (1 секция кв.1-20)		население	0,087		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41-б (2 секция кв.21- 34)		население	0,026		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41-б (3 секция кв.36- 55)		население	0,087		
ЧП Файзулин	ул.Симферопо льское шоссе	41-б (4 секция кв.56- 75)		население	0,088		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ЧП Файзулин	ул.Симферопольское шоссе	41-б, незаселенные квартиры (2 секция)		население	0,007		
ТСН "Единство"	ул.Симферопольское шоссе	41а		население	0,214		
Государственное учреждение-региональное отделение Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Крым	ул.Симферопольское шоссе	41а		хоз.расчет	0,010		
ОСМД №14	ул. Симферопольское шоссе	59		население	0,256		
ГП "НИИ АУС"	ул. Симферопольское шоссе	59, незаселенная квартира		население	0,001		
ГП "НИИ АУС"	ул. Симферопольское шоссе	59		население	0,174		
ГП "НИИ АУС", административные помещения	ул. Симферопольское шоссе	59		хоз.расчет	0,040		
Центр воздухоплавания ГП НИИ АУС, административное помещение	ул. Симферопольское шоссе	59		хоз.расчет	0,010		
КРП "Противопожарное управление", административное помещение	ул. Симферопольское шоссе	59		хоз.расчет	0,002		
Котельная по ул.Челнокова, 2б							
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	58а		население	0,079		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	62 (1 секция кв.1-45)		население	0,135		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	62 (2 секция кв.46-90)		население	0,147		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	62а		население	0,450		
ИП Денисенко Л.И., (обслуживание населения)	ул. Челнокова	62а		хоз.расчет	0,004		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	64		население	0,294		
ООО "ФНТК"АТЭК", аптека	ул. Челнокова	64		хоз.расчет	0,008		
ФГУП "Почта Крыма"	ул. Челнокова	64		хоз.расчет	0,007		
ИП Тисельская Е.Л., непродовольственный магазин	ул. Челнокова	64		хоз.расчет	0,001		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	66		население	0,207		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	68 (1 секция кв. 1-25)		население	0,076		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	68 (2 секция кв. 26-50)		население	0,086		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	68 (3 секция кв. 51-80)		население	0,079		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	70		население	0,197		
Министерство внутренних дел по Республике Крым, опорный пункт	ул. Челнокова	70		бюджет	0,005		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	72		население	0,300		
ГБУЗ РК "ФМЦ", семейная амбулатория	ул. Челнокова	72		бюджет	0,003		
ООО "ТРК" "ТВ и связь", телевидение и связь	ул. Челнокова	72		хоз.расчет	0,003		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	76		население	0,243		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	76а		население	0,185		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	80 (1 секция с 1-40кв.)		население	0,123		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	80 (2 секция с 41-85кв.)		население	0,153		
"ЖК-15-Ч"	ул. Челнокова	74		население	0,130		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	78		население	0,128		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	56а		население	0,085		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	56б		население	0,094		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	76б		население	0,123		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	80а		население	0,083		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	80б		население	0,080		
МЖК "Прометей"	ул. Челнокова	82 (1 секция кв. 1-25)		население	0,091		
МЖК "Прометей"	ул. Челнокова	82 (2 секция кв. 26-50)		население	0,079		
МЖК "Прометей"	ул. Челнокова	82 (3 секция кв. 51-90)		население	0,086		
МЖК "Прометей"	ул. Челнокова	82а		население	0,115		
МБДОУ "Детский сад №11 "Сказка" г. Феодосии РК"	ул. Челнокова	60		бюджет	0,203		
ФФ ГУП РК "Вода Крыма", управление	ул. Челнокова	56		хоз.расчет	0,092		
КП ЖЭК №1	ул. Челнокова	86		население	0,224		

Российский национальный коммерческий банк (открытое акционерное общество), банк	ул. Челнокова	86		хоз.расчет	0,003		
МКУДО "ДПЦ", ДПК "Секрет"	ул. Челнокова	86		бюджет	0,024		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	88б		население	0,069		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	90 (1 секция кв.1-45)		население	0,148		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	90 (2 секция кв.46-90)		население	0,138		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	90 (3 секция кв.91-135)		население	0,121		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	96 (1 секция кв.1-70)		население	0,173		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	96 (2 секция кв.71-95)		население	0,080		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	98 (1 секция кв.1-25)		население	0,066		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	98 (2 секция кв.26-90)		население	0,156		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	88в		население	0,091		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	94		население	0,321		
ТСН "Жилищный кооператив "ЖК-16"	ул. Челнокова	88а		население	0,252		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	102 (1 секция кв.1-20)		население	0,041		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	102 (2 секция кв.21-40)		население	0,045		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	102 (3 секция кв.41-55)		население	0,035		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	102 (4 секция кв.56-70)		население	0,039		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	108 (1 секция кв.1-30)		население	0,081		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	108 (2 секция кв.31-		население	0,090		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

		60)					
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	110		население	0,080		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	104 (1 секция 1-20)		население	0,058		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	104 (3 секция 41-55)		население	0,056		
д/у №1 ОМИС	ул. Челнокова	104 (2 секция кв. 21-40)		население	0,062		
МЖК "Прометей"	ул. Челнокова	106		население	0,229		
64 УНР	ул. Челнокова	100 (кв. 39, 40, 46, 47, 48, 49, 53, 55, 57, 58)		население	0,043		
МУП ЖЭК №1	ул. Челнокова	100		население	0,205		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	1		население	0,054		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	2		население	0,059		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	4		население	0,020		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	8		население	0,044		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	10		население	0,041		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	12		население	0,084		
МУП ЖЭК №1	ул. Володарского	15		население	0,048		
МУП ЖЭК №1	ул. Харьковская	3		население	0,034		
ДП "Крымгеология" НАК "Недра Украины", общежитие	ул. Грина	8		население	0,093		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	16		население	0,105		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	3а		население	0,029		
МУП ЖЭК №1	ул. Киевская	1а		население	0,056		
МУПП ЖЭК №4	ул. Володарского	15а		население	0,167		
ГБУ РК "КЦСО г. Феодосии", гериатрический пансионат	ул. Грина	4		бюджет	0,095		
Котельная по ул. Нахимова в пгт. Орджоникидзе,							
МУП КБ Орджоникидзе	ул. Ленина, 6	6		население	0,041		
МУП КБ Орджоникидзе	ул. Ленина, 7	7		население	0,072		
МУП КБ Орджоникидзе	ул. Ленина, 9	9		население	0,068		
Министерство внутренних дел по Республике Крым, отдел милиции	ул. Ленина	9		бюджет	0,005		
МУП КБ Орджоникидзе	ул. Ленина	10		население	0,086		
ООО "Солнечная миля"	ул. Ленина	10		хоз. расчет	0,006		
Филиал Закрытого акционерного	ул. Ленина	10		хоз. расчет	0,004		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

общества "ГЕНБАНК", отделение банка							
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Ленина	11		население	0,049		
ПАО "Укртелеком"	ул. Ленина	11		хоз.расчет	0,012		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	6		население	0,052		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	10		население	0,033		
МБОУ "Школа №6 г.Феодосии Республики Крым"	ул. Ленина	12		бюджет	0,345		
Муниципальное бюджетное дошкольное общеобразовательное учреждение "Детский сад №9 "Алые паруса" г.Феодосии Республики Крым	ул.Нахимова	23		бюджет	0,042		
Муниципальное бюджетное учреждение культуры "Дом культуры пгт. Орджоникидзе муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым"	ул.Ленина	8		бюджет	0,110		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	11		население	0,102		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	12		население	0,041		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	13		население	0,041		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	14		население	0,148		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	15		население	0,043		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	16		население	0,048		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	17		население	0,034		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	18		население	0,075		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	19		население	0,123		
Муниципальное казенное учреждение "Орджоникидзевская поселковая администрация Администрации города Феодосии Республики Крым", административное помещение	ул.Нахимова	19		бюджет	0,023		
ЛФП Кауфман Т.Я., аптека	ул.Нахимова	19		хоз.расчет	0,003		
ООО "ТРК"	ул.Нахимова	19		хоз.расчет	0,001		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Телевидение и связь"							
ФГУП "Почта Крыма", почтовое отделение	ул.Нахимова	19		хоз.расчет	0,002		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	20		население	0,060		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	22		население	0,211		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Нахимова	25		население	0,209		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	1		население	0,063		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	2		население	0,041		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	3		население	0,053		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	4		население	0,012		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	5		население	0,062		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	6		население	0,023		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	8		население	0,051		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	9		население	0,024		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	12		население	0,390		
МУП КБ Орджоникидзе, административное помещение	ул.Бондаренко	12		хоз.расчет	0,011		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	13		население	0,193		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	14		население	0,114		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	7		население	0,012		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	11		население	0,035		
МУП КБ Орджоникидзе	ул.Бондаренко	15		население	0,276		
Котельная по ул.Гагарина в пгт.Приморский							
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	1		население	0,149		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	2		население	0,149		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	3		население	0,157		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	4		население	0,243		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	6		население	0,171		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	7		население	0,159		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	8		население	0,135		
Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная библиотечная система муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым",	ул.Гагарина	8		бюджет	0,010		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

библиотека							
ФГУП "Почта Крыма", почтовое отделение	ул.Гагарина	8		хоз.расчет	0,005		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	9		население	0,142		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	10		население	0,171		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	13		население	0,192		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	14		население	0,123		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	16		население	0,118		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	18		население	0,079		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	18/1		население	0,117		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	20		население	0,092		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	21		население	0,153		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	22		население	0,115		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	23		население	0,130		
ОАО "Акционерный Банк "Россия", отделение банка	ул.Гагарина	23		хоз.расчет	0,018		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Просвещен ия	2		население	0,079		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Промышле нная	1		население	0,224		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Просвещен ия	1		население	0,212		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	12		население	0,105		
КЖЭП Приморск.-1	ул.Гагарина	17		население	0,132		
Муниципальное бюджетное образовательное учреждение культуры дополнительного образования детей "Приморская детская художественная школа имени М.А.Волошина" Муниципального образования городской округ Феодосия Республики Крым, художественная школа	ул.Гагарина	17		бюджет	0,024		
МУП "ПЭЛ", общежитие	ул.Гагарина	5		население	0,130		
КЭЧ Феодосийского района	в/ч А-0156	поликл иника		бюджет	0,016		
	в/ч А-0156	КПП-1		бюджет	0,007		
	в/ч А-0156	пожарн ое депо		бюджет	0,023		
	в/ч А-0156	админи стратив ный корпус Ю-2Г		бюджет	0,807		
	в/ч А-0156	КПП-2		бюджет	0,005		
Котельная по ул.Десантников в пгт.Приморский							
Государственно е бюджетное профессиональн	ул. Десантни ков	5 обще жити		население	0,130		

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ое образовательно е учреждение Республики Крым "Приморский промышленный техникум"		е 3, учебн ый корпу с		бюджет			
	ул. Десантни ков				0,321		
Котельная по ул.Курортная, 38а							
Государственно е бюджетное профессиональн ое образовательно е учреждение Республики Крым "Феодосийский политехнически й техникум", общежитие	ул.Курор тная	34		Население			
					0,097		
УСБ "Динамо" ФСО "Динамо" Укр.в г.Феодосии, спортивная база	ул. Курортна я	38		хоз.расчет			
					0,100		
Государственно е бюджетное профессиональн ое образовательно е учреждение Республики Крым "Приморский промышленный техникум"	ул. Десантни ков	5 обще жити е		население			
					0,130		
Котельная по ул.Федько, 85а							
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	56		население		0,079	
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	93		население		0,045	
КП ЖЭК №5	ул.Черны шевского	2		население		0,027	
КП ЖЭК №5	ул.Черны шевского	6		население		0,048	
КП ЖЭК №5	ул.Лунач арского	1		население		0,044	
Управление Федеральной миграционной службы по Республике Крым, офис	ул.Лунач арского	1		бюджет		0,015	
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	91а (1 секци я кв.1- 31)		население		0,077	
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	91а (2		население		0,087	

		секци я кв.32- 60)					
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	91а (3 секци я кв.61- 88)		население	0,077		
ФГУП "Почта Крыма", узел связи	ул.Федьк о	91а, (3 секци я)		хоз.расчет	0,009		
в/ч А-2272	ул.Черны шевского	4		население	0,057		
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	50 (1 секци я кв.1- 20,38 -41)		население	0,063		
КП ЖЭК №5	ул.Федьк о	50 (1 секци я кв.21- 36,37, 42- 45)		население	0,034		
ГБУЗ РК "Поликлиника Айвазовская"	ул.Федьк о	58		бюджет	0,031		
Котельная по ул.Баранова, 35а							
ЧП Файзуллин	ул.Симф еропольс кое шоссе	24а		население	0,056		
Подковыров В.В. , (непродовольст венный магазин)	ул.Симф еропольс кое шоссе	24а		хоз.расчет	0,007		
Голубовская Е.И., (аптека)	ул.Симф еропольс кое шоссе	24а		хоз.расчет	0,007		
ЧП Файзуллин	ул.Симф еропольс кое шоссе	24б (1 секци я кв.1- 29)		население	0,081		
ЧП Файзуллин	ул.Симф еропольс кое шоссе	24б,к в.3(не засел ена)		население	0,004		
ЧП Файзуллин	ул.Симф еропольс кое шоссе	24б (2 секци я		население	0,073		

		кв.30-58)					
ЧП Файзуллин	ул.Симферопольское шоссе	24б (3 секция кв.59-117)		население	0,151		
ЧП Файзуллин	ул.Симферопольское шоссе	24б (4 секция кв.118-141)		население	0,058		
ЧП Файзуллин	ул.Симферопольское шоссе	24в		население	0,271		
ООО Файзуллин, административное помещение	ул.Симферопольское шоссе	24в		хоз.расчет	0,003		
Городова И.В., административное помещение	ул.Симферопольское шоссе	24в		хоз.расчет	0,003		
ИП Сошнева Е.Л., стоматологический кабинет	ул.Симферопольское шоссе	24в		хоз.расчет	0,004		
ЧП Файзуллин	ул.Симферопольское шоссе	24г		население	0,167		
Котельная по пер.Школьный, 1в, с.Береговое							
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Школа №8 г. Феодосии Республики Крым"	пер.Школьный,1,	1		бюджет	0,169		

Данные о перспективных приростах потребления тепловой энергии (мощности) городского округа Феодосия представлены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3 Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии

№ п/п	Наименования	Ввод	Тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Район ул. Краснодонской	2020	0,780
2	Район Малой Нефтебазы	2018	1,073
3	Район ул. Десантников	2018	0,162
		2020	0,155
4	Район Симферопольского ш., 11	2018	0,596
		2020	0,306

5	Район ул. Габрусева	2018	0,083
		2026	0,307
6	Район ул. Насыпной	2018	0,199
		2020	0,191
7	Район микрорайона "Дружба"	2020	0,407

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Информация по производственным зонам отсутствует.

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

2.1 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.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.2.1. - 2.2.9. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.2.10. - 2.2.16.

Рисунок 2.2.1. Зоны действия котельных ул. Чкалова 175а, ул. Гарнаева 67а, пер. Танкистов 3а

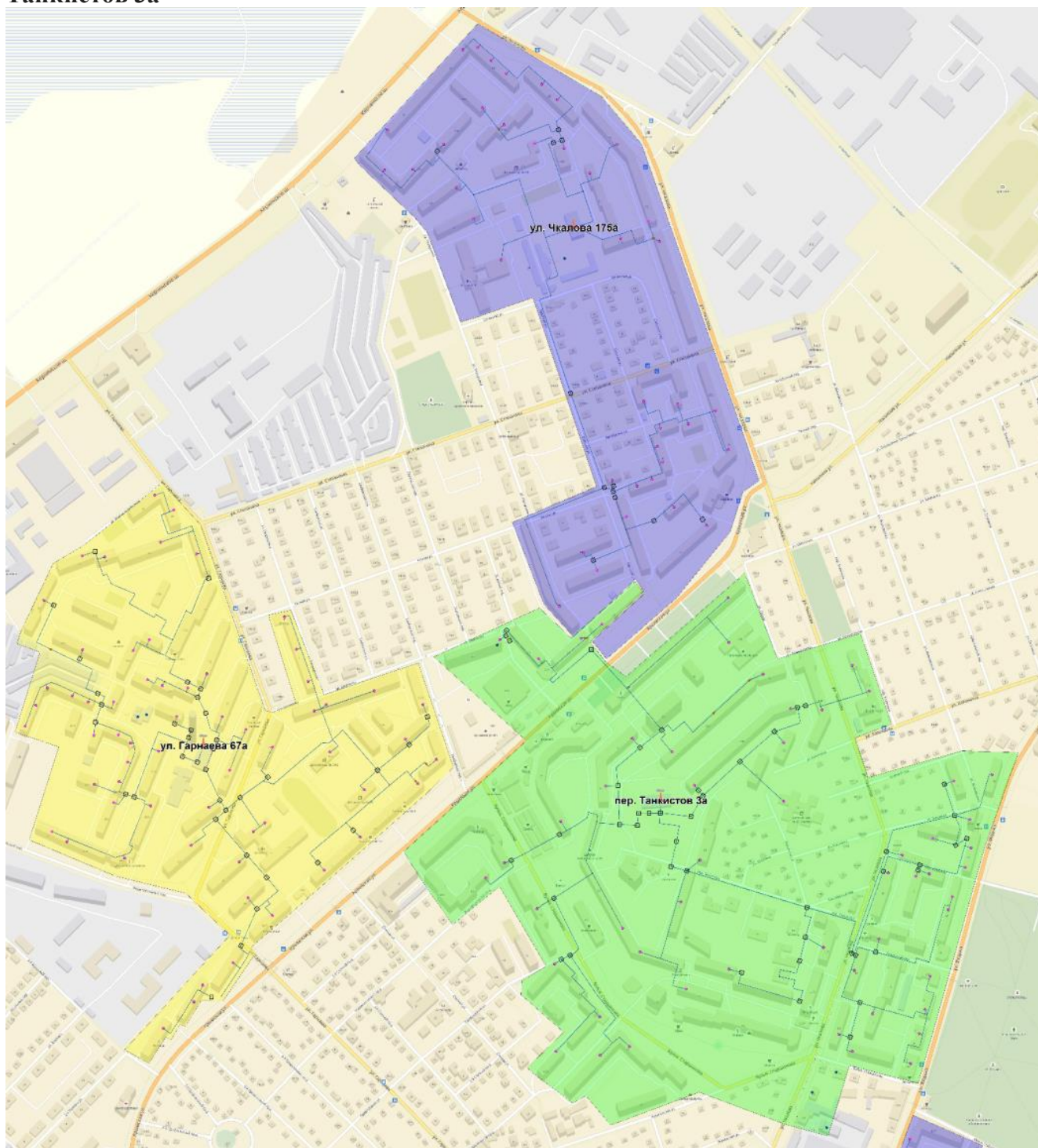


Рисунок 2.2.2. Зоны действия котельных ул. Федько 113а, ул. Федько 85а, ул. Курортная 38а



Рисунок 2.2.3. Зоны действия котельных ул. Победы 2а, ул. Куйбышева 19а, ул. Украинская 11а, ул. Чехова 15а, ул. Горького 10а, ул. Ленина 8а

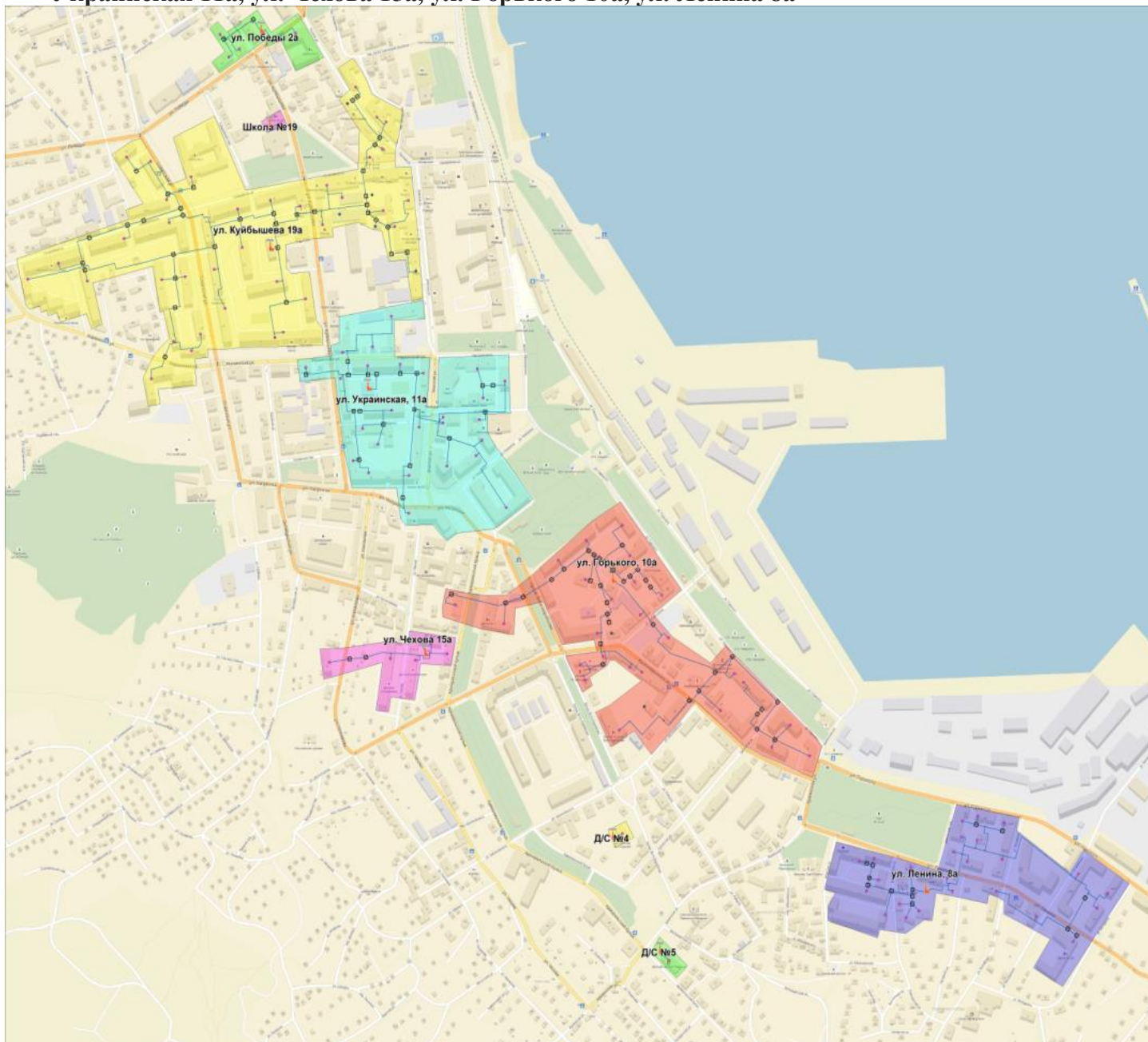


Рисунок 2.2.4. Зоны действия котельных ул. Челнокова 2а, ул. Володарского 28а, ул. Баранова 35а, Симферопольское шоссе 29в, Симферопольское шоссе 41р

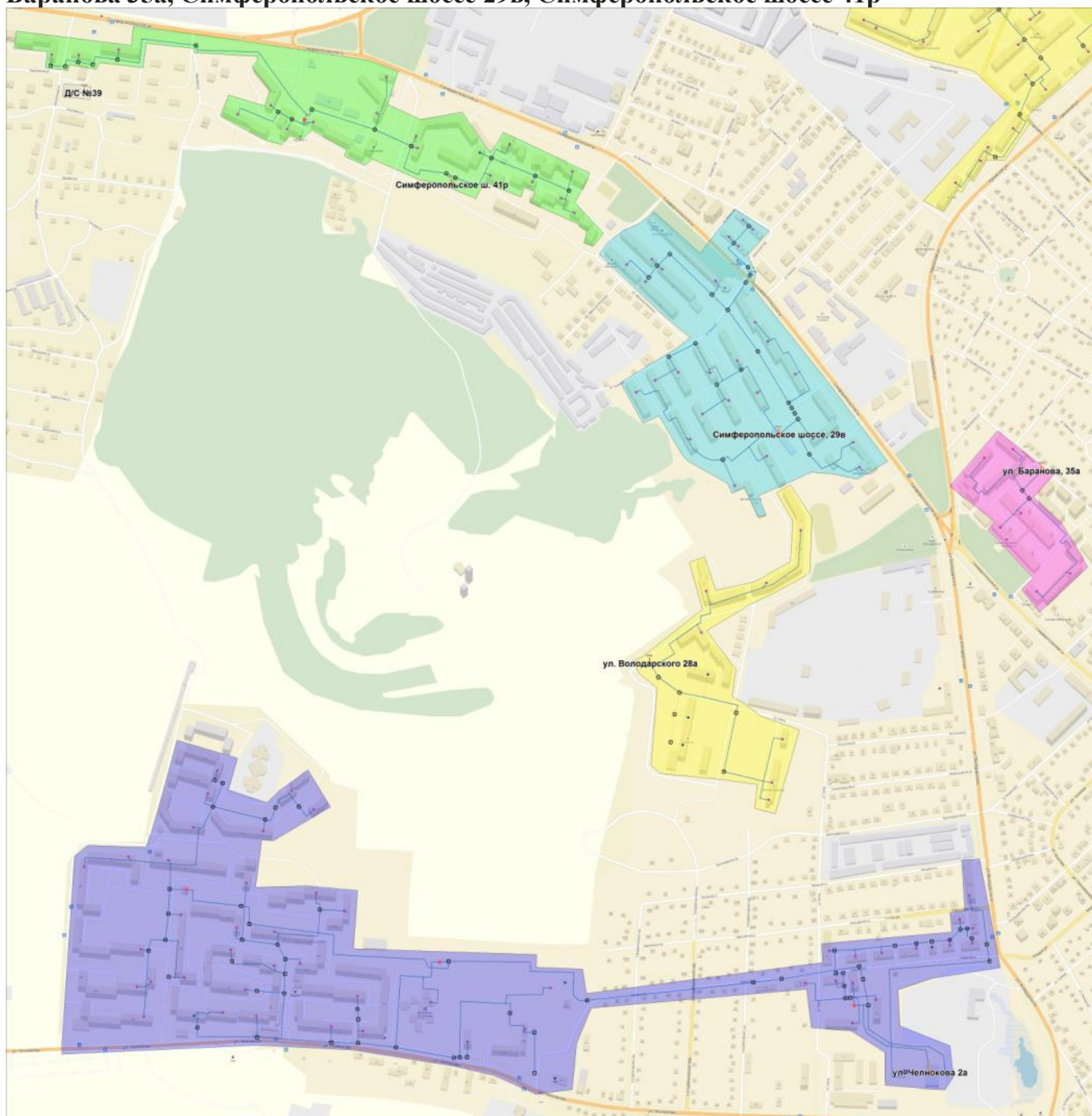


Рисунок 2.2.5. Зоны действия котельных ул. Айвазовского 53а, ул. Баранова 35а, ул. Чкалова 62а, ул. Революционная 16а

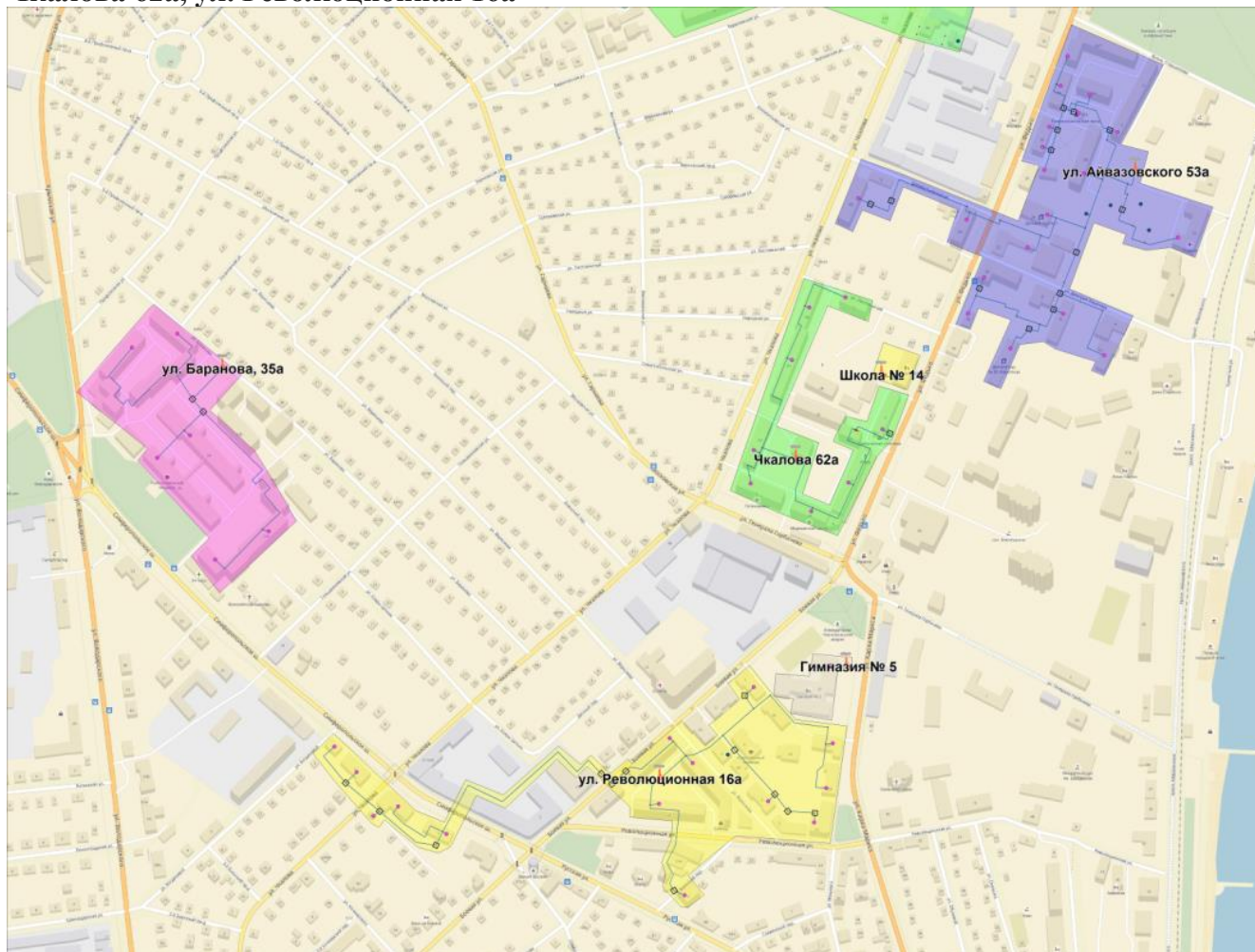


Рисунок 2.2.1. - Зона действия котельной ул. Нахимова 28а



Рисунок 2.2.7. Зона действия котельной ул. Дружбы 44а



Рисунок 2.2.8. Зона действия котельной с. Береговое пер. Школьный



Рисунок 2.2.9. Зоны действия котельных ул. Гагарина 22а, ул. Десантников 3г



Рисунок 2.2.10. Зона действия котельной ул. Дружбы 44а (перспектива)

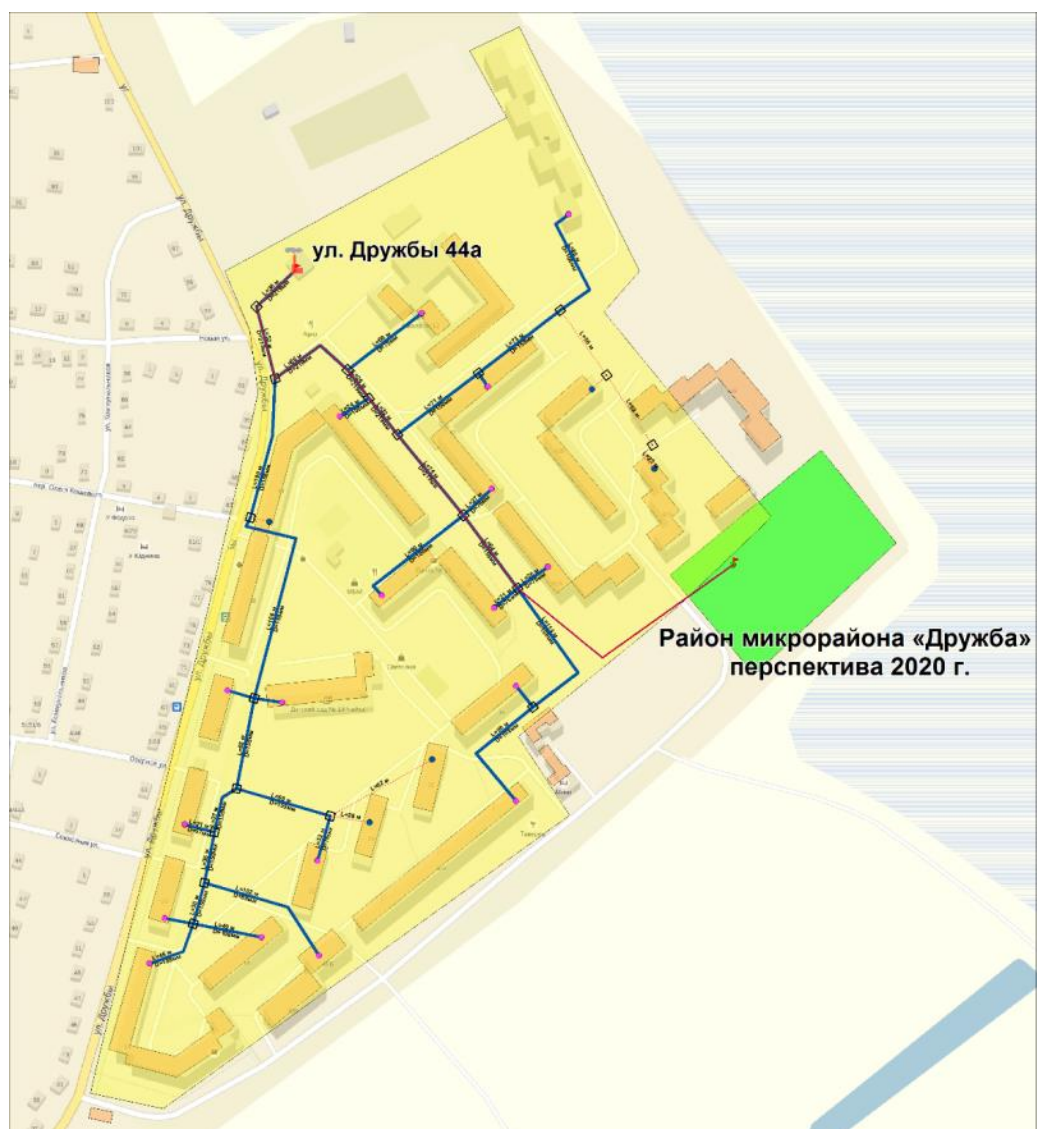


Рисунок 2.2.11. Зона действия котельной Симферопольское ш. 41р (перспектива)



Рисунок 2.2.12. Зона действия новой БМК до зоны перспективной застройки(район ул. Насыпной) (перспектива)

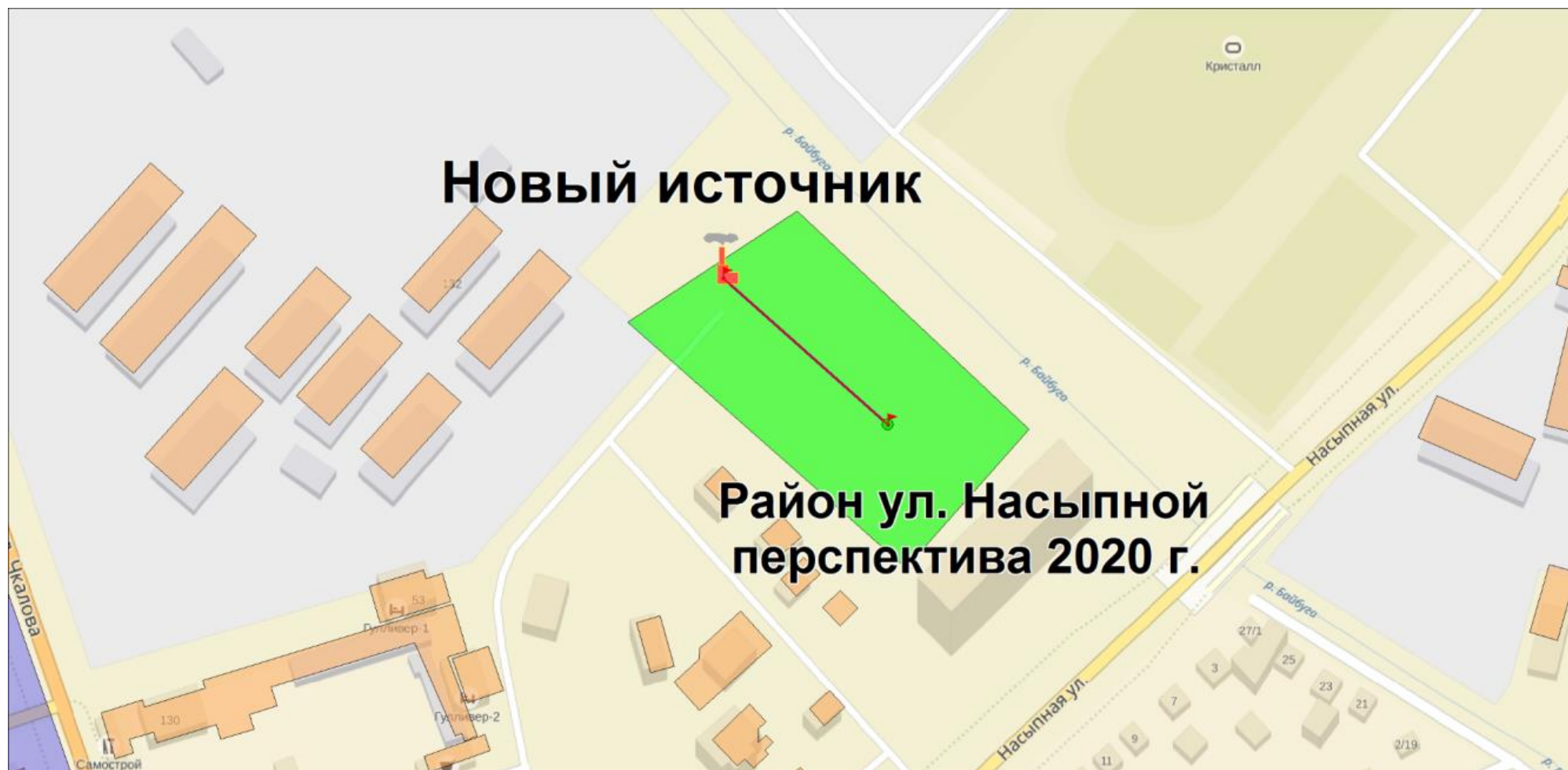


Рисунок 2.2.13. Зона действия котельной ул. Куйбышева 19а (перспектива)

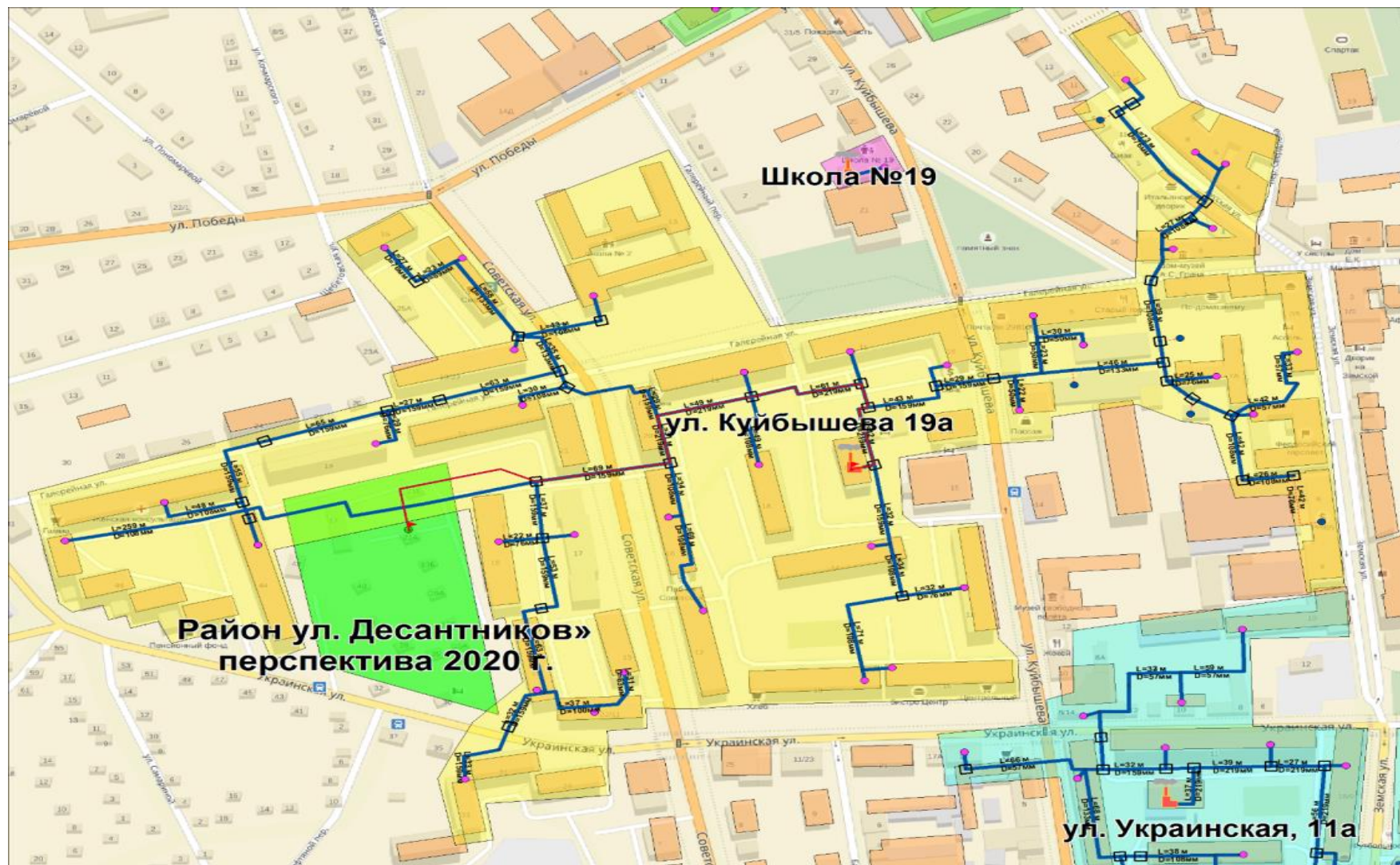
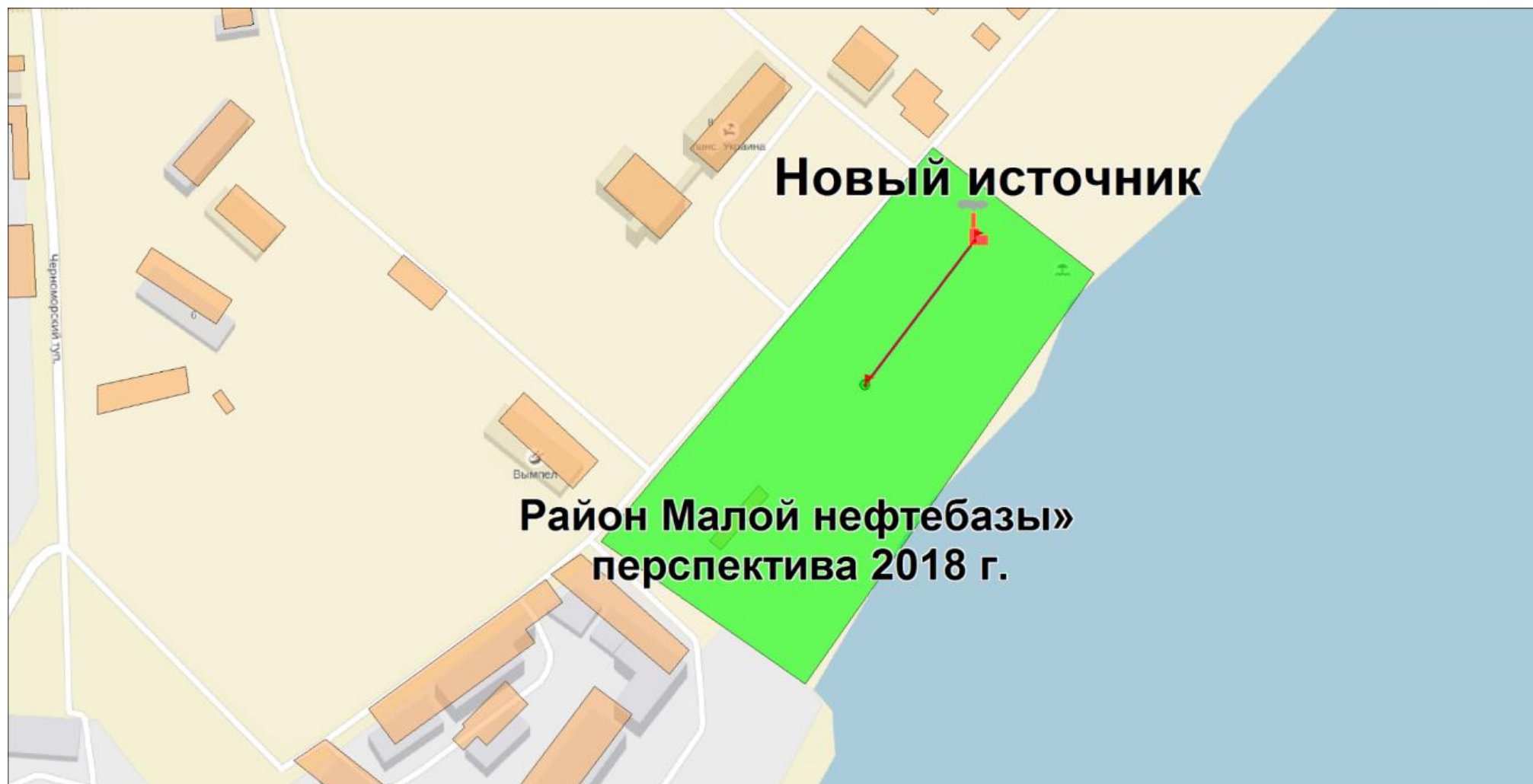


Рисунок 2.2.14. Зона действия новой БМК до зоны перспективной застройки (р-н Малой нефтебазы) (перспектива)







2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Случаев применения индивидуальных квартирных источников тепловой энергии для нужд отопления в многоквартирных домах не зафиксировано.

Данные по прогнозам прироста объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

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 таблице 1 (балансы составлены без учета переключения тепловых нагрузок между системами теплоснабжения, без учета реконструкции действующих теплоисточников и прочих мероприятий, оказывающих влияние на балансы тепловой мощности).

1) Прирост подключенных нагрузок прогнозируется для СЦТ от следующих источников:

- Котельная ул. Гарнаева 67а
- Котельная ул. Чкалова 175а
- Котельная пер. Танкистов 3а
- Котельная ул. Куйбышева 19а
- Котельная ул. Украинская, 11а
- Котельная ул. Горького, 10а
- Котельная ул. Победы 2а
- Котельная ул. Ленина, 8а
- Котельная ул. Чехова 15а
- Котельная ул. Айвазовского 53а
- Котельная ул.Федько 113а
- Котельная ул.Чкалова 62а
- Котельная ул. Революционная 16а
- Котельная ул. Дружбы 44а
- Котельная Симферопольское шоссе, 29в
- Котельная ул. Володарского 28а
- Котельная Симферопольское ш. 41р

- Котельная ул. Челнокова 2а
- Котельная ул. Нахимова 28а
- Котельная ул. Гагарина 22а
- Котельная пгт. Пр-ий, ул. Десантников 3г
- Котельная ул. Курортная 38а
- Котельная ул. Федько, 85а
- Котельная ул. Баранова, 35а
- Котельная с.Береговое пер. Школьный 1
- Котельная Д/С №4
- Котельная Д/С №5
- Котельная Д/С №26
- Котельная Д/С "Жемчужинка"
- Котельная Д/С Щебетовский
- Котельная Гимназия № 5
- Котельная Школа № 7
- Котельная Школа № 11
- Котельная Школа № 14
- Котельная Школа № 15
- Котельная Школа № 16
- Котельная Школа № 18
- Котельная Школа № 20
- Котельная Щебетовская шк.
- Котельная Коктебельская шк.
- Котельная Школа №19
- Котельная Д/С №39

2) Остальные тепловые нагрузки будут покрываться от индивидуальных источников тепловой энергии, в связи невозможностью подключения к существующим источникам тепловой энергии. В зависимости от характеристики застройки рекомендуется использовать следующие источники тепловой энергии:

- для многоэтажной и среднеэтажной застройки – районные котельные малой производительности, а также индивидуальные (крышные котельные);
- для малоэтажной застройки и индивидуальных жилых домов – индивидуальные теплогенераторы, работающие на различных видах топлива (при тепловой нагрузке потребителя менее 0,02 Гкал/ч).

ВАРИАНТ 1

Таблица 2.4.1. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2016 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллектора в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	14,190	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	4,84
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13

14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84
15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,003	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,002	0,09	0,00	0,085	0,04

27	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,002	0,08	0,00	0,074	0,05
28	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,001	0,06	0,00	0,060	0,06
29	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,003	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,004	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,003	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,002	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,001	0,05	0,00	0,046	0,03
34	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,16	0,004	0,15	0,01	0,147	0,14
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,001	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,23	0,005	0,22	0,01	0,210	0,10
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,001	0,02	0,00	0,021	0,11

38	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,002	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,004	0,18	0,01	0,168	0,16
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,003	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,17	0,004	0,16	0,01	0,153	0,01

Таблица 2.4.2. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2017 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторо в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	14,190	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	4,84
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13
14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84
15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45

23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
27	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
28	Детский сад №39 «Солнышко» с. Солнечное, ул. Центральная, 19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
29	«Школа №18 с. Краснокаменка, ул. Крымская, 45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт. Приморский, ул. Керченская, 10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г. Феодосия, ул. В. Коробкова, 20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
34	«Гимназия № 5 г. Феодосии	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15

	ул.К.Маркса,47							
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
38	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
42	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
43	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
44	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
45	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
46	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48

Таблица 2.4.3. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2018 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13
14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
27	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05

28	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
29	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
34	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
38	Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский,	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17

	ул.Гагарина,11							
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
42	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
43	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
44	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
45	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
46	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
47	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
48	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68

Таблица 2.4.4. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2019 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторо в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
17	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
18	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
19	Котельная пгт.Приморский,	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72

	ул.Гагарина, 22а							
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
21	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
22	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
23	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
24	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
25	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
26	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
27	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
28	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
29	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
30	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
31	«Школа № 20 пгт	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06

	Приморский, ул. Прорезная, 7							
32	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
33	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
34	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
35	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
36	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
37	Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
38	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
39	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
40	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
41	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
42	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
43	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06

44	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
45	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
46	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
47	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68
48	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,000	6,82	0,158	6,66	0,67	5,994	2,18
49	Новая БМК ул. Чкалова	6,500	4,74	0,110	4,63	0,46	4,170	1,76

Таблица 2.4.5. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2020 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторо в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул.	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19

	Айвазовского, 53а							
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,74	0,017	0,73	0,07	0,655	0,25
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,42	0,055	2,37	0,24	2,129	2,01
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	2,600	1,96	0,044	1,91	0,19	1,720	0,64
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
18	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,00	0,116	4,88	0,49	4,392	27,40
19	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
20	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
21	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
22	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
23	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
24	«ДЕТСКИЙ САД № 35	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04

	«МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4							
25	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
26	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
27	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
28	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
29	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
30	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
31	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
32	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
33	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
34	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер.	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Долинный, 21-А;							
35	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
36	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
37	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
38	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
39	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
40	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
41	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
42	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
43	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
44	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
45	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
46	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68
47	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,000	6,82	0,158	6,66	0,67	5,994	2,18
48	Новая БМК ул. Чкалова	6,500	4,74	0,110	4,63	0,46	4,170	1,76
49	Новая БМК у ЦТП №1	6,000	4,75	0,110	4,64	0,46	4,174	1,25

50	Новая БМК у ЦТП №2	4,500	3,33	0,077	3,26	0,33	2,930	1,17
51	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,500	1,06	0,025	1,03	0,10	0,929	0,44

Таблица 2.4.6. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2021 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,74	0,017	0,73	0,07	0,655	0,25

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,42	0,055	2,37	0,24	2,129	2,01
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	2,600	1,96	0,044	1,91	0,19	1,720	0,64
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
23	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12

26	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
30	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
31	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
33	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01

	детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А							
38	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
39	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
40	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
41	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
42	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
43	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
44	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68
45	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,000	6,82	0,158	6,66	0,67	5,994	2,18
46	Новая БМК ул. Чкалова	6,500	4,74	0,110	4,63	0,46	4,170	1,76
47	Новая БМК у ЦТП №1	6,000	4,75	0,110	4,64	0,46	4,174	1,25
48	Новая БМК у ЦТП №2	4,500	3,33	0,077	3,26	0,33	2,930	1,17
49	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,500	1,06	0,025	1,03	0,10	0,929	0,44
50	Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	3,000	2,11	0,049	2,06	0,21	1,852	0,89
51	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,044	1,87	0,19	1,680	0,69
52	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А- 0156	1,500	0,98	0,023	0,96	0,10	0,860	0,52

Таблица 2.4.7. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2026 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,74	0,017	0,73	0,07	0,655	0,25
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,42	0,055	2,37	0,24	2,129	2,01
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93

15	Котельная ул. Володарского, 28а	2,600	1,96	0,044	1,91	0,19	1,720	0,64
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
23	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
26	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25

27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г. Феодосия, ул. В. Коробкова, 20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
30	«Гимназия № 5 г. Феодосии ул. К. Маркса, 47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
31	«Школа № 14 г. Феодосии ул. Федько, 7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт. Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
33	ДС 26 Парус с. Береговое, пер. Набережный, 2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 «Танюша» ул. Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт. Приморский, ул. Гагарина, 11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п. Щебетовка, улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01

38	Новая БМК ул. Краснодарской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
39	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
40	Новая БМК Симферопольское ш. 11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
41	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
42	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
43	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
44	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68
45	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,000	6,82	0,158	6,66	0,67	5,994	2,18
46	Новая БМК ул. Чкалова	6,500	4,74	0,110	4,63	0,46	4,170	1,76
47	Новая БМК у ЦТП №1	6,000	4,75	0,110	4,64	0,46	4,174	1,25
48	Новая БМК у ЦТП №2	4,500	3,33	0,077	3,26	0,33	2,930	1,17
49	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,500	1,06	0,025	1,03	0,10	0,929	0,44
50	Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	3,000	2,11	0,049	2,06	0,21	1,852	0,89
51	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,044	1,87	0,19	1,680	0,69
52	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	1,500	0,98	0,023	0,96	0,10	0,860	0,52

Таблица 2.4.8. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2031 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,74	0,017	0,73	0,07	0,655	0,25
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,42	0,055	2,37	0,24	2,129	2,01
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93

15	Котельная ул. Володарского, 28а	2,600	1,96	0,044	1,91	0,19	1,720	0,64
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
23	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
26	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25

27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
30	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
31	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
33	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01

38	Новая БМК ул. Краснодарской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
39	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
40	Новая БМК Симферопольское ш. 11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
41	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
42	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48
43	Новая котельная ул. Насыпная	0,700	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	0,47
44	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,900	1,22	0,028	1,19	0,12	1,073	0,68
45	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,000	6,82	0,158	6,66	0,67	5,994	2,18
46	Новая БМК ул. Чкалова	6,500	4,74	0,110	4,63	0,46	4,170	1,76
47	Новая БМК у ЦТП №1	6,000	4,75	0,110	4,64	0,46	4,174	1,25
48	Новая БМК у ЦТП №2	4,500	3,33	0,077	3,26	0,33	2,930	1,17
49	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,500	1,06	0,025	1,03	0,10	0,929	0,44
50	Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	3,000	2,11	0,049	2,06	0,21	1,852	0,89
51	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,044	1,87	0,19	1,680	0,69
52	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	1,500	0,98	0,023	0,96	0,10	0,860	0,52

ВАРИАНТ 2

Таблица 2.4.9. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2016 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллектора в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	14,190	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	4,84
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13

14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84
15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,003	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,002	0,09	0,00	0,085	0,04

27	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,002	0,08	0,00	0,074	0,05
28	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,001	0,06	0,00	0,060	0,06
29	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,003	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,004	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,003	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,002	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,001	0,05	0,00	0,046	0,03
34	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,16	0,004	0,15	0,01	0,147	0,14
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,001	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,23	0,005	0,22	0,01	0,210	0,10
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,001	0,02	0,00	0,021	0,11

38	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,002	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,004	0,18	0,01	0,168	0,16
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,003	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,17	0,004	0,16	0,01	0,153	0,01

Таблица 2.4.10. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2017 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторо в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	14,190	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	4,84
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	6,450	6,13	0,138	5,99	0,61	5,382	0,32
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	0,990	0,86	0,019	0,84	0,19	0,655	0,13
14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,430	2,59	0,058	2,53	0,40	2,129	1,84
15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,09	0,047	2,04	0,32	1,720	2,55
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	3,440	3,43	0,078	3,36	0,43	2,924	0,01
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09

22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
27	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
28	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
29	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04

34	«Гимназия № 5 г. Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
38	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
42	Новая БМК ул. Краснодонской	1,300	0,23	0,005	0,22	0,02	0,199	1,07
43	Новая БМК ул. Десантников	0,520	0,09	0,002	0,09	0,01	0,081	0,43
44	Новая БМК Симферопольское ш.11	1,400	0,34	0,008	0,33	0,03	0,298	1,06
45	Новая БМК ул. Габрусева	0,600	0,05	0,001	0,05	0,00	0,041	0,55
46	Новая БМК мкр. "Дружба"	0,600	0,12	0,003	0,12	0,01	0,104	0,48

Таблица 2.4.11. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2018 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная пер. Танкистов, 3а	21,840	11,73	0,280	11,45	1,29	10,164	10,11
4	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,31	0,143	6,17	0,62	5,544	2,29
5	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
6	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
7	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
8	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
9	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
10	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
11	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
12	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
13	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,65	0,037	1,61	0,36	1,251	0,95

14	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,84	0,064	2,77	0,44	2,337	1,66
15	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
16	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,57	0,058	2,51	0,40	2,118	2,07
17	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,53	0,080	3,45	0,44	3,006	2,47
18	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
19	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
20	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
21	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
22	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
23	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
24	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
25	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
26	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04

27	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
28	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
29	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
30	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
31	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
32	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
33	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
34	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
35	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
36	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
37	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11

38	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
39	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
40	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
41	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
42	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
43	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68

Таблица 2.4.12. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2019 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторо в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,31	0,143	6,17	0,62	5,544	2,29
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06

5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,65	0,037	1,61	0,36	1,251	0,95
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,84	0,064	2,77	0,44	2,337	1,66
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,57	0,058	2,51	0,40	2,118	2,07
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,53	0,080	3,45	0,44	3,006	2,47
17	Котельная ул. Челнокова, 2Б	40,000	9,37	0,212	9,16	1,12	8,033	30,63
18	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
19	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,68	0,132	5,54	1,15	4,392	26,72
20	Котельная	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09

	пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г							
21	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
22	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,14	0,006	0,13	0,04	0,097	0,79
23	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,89	0,030	0,86	0,16	0,693	0,04
24	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
25	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
26	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
27	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
28	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
29	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
30	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
31	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06

32	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
33	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
34	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
35	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
36	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
37	Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
38	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
39	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
40	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
41	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
42	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68
43	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,00	6,82	0,16	6,66	0,67	5,99	2,18
44	Новая БМК ул. Чкалова	6,50	4,74	0,11	4,63	0,46	4,17	1,76

Таблица 2.4.13. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2020 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,49	0,147	6,34	0,64	5,700	2,11
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,74	0,062	2,68	0,38	2,301	0,01
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,26	0,006	0,25	0,03	0,223	0,23
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,33	0,053	2,28	0,27	2,003	0,19
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,76	0,040	1,72	0,21	1,506	1,34
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,77	0,040	1,73	0,17	1,557	0,83

13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,88	0,065	2,82	0,28	2,537	1,62
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,84	0,064	2,78	0,28	2,501	1,80
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,53	0,080	3,45	0,44	3,006	2,47
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	4,11	0,093	4,01	0,56	3,449	0,89
18	Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	32,400	5,00	0,116	4,88	0,49	4,392	27,40
19	Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	2,580	0,49	0,011	0,48	0,03	0,451	2,09
20	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
21	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
22	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
23	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
24	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
25	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05

26	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
27	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
28	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
29	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
30	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
31	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
32	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
33	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
34	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
35	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
36	Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00

37	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
38	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
39	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
40	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
41	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68
42	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,00	6,82	0,16	6,66	0,67	5,99	2,18
43	Новая БМК ул. Чкалова	6,50	4,74	0,11	4,63	0,46	4,17	1,76
44	Новая БМК у ЦТП №1	6,00	4,75	0,11	4,64	0,46	4,17	1,25
45	Новая БМК у ЦТП №2	4,50	3,33	0,08	3,26	0,33	2,93	1,17
46	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,50	1,06	0,02	1,03	0,10	0,93	0,44

Таблица 2.4.14. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2021 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова,	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	175а							
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,49	0,147	6,34	0,64	5,700	2,11
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,77	0,040	1,73	0,17	1,557	0,83
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,88	0,065	2,82	0,28	2,537	1,62
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,84	0,064	2,78	0,28	2,501	1,80
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,42	0,077	3,34	0,33	3,006	2,58
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова,	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45

	35а							
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
23	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с. Солнечное, ул. Центральная, 19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с. Краснокаменка, ул. Крымская, 45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
26	«ШКОЛА № 7 пгт. Приморский, ул. Керченская, 10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г. Феодосия, ул.	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04

	В.Коробкова,20;							
30	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
31	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
33	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
38	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
39	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68
40	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,00	6,82	0,16	6,66	0,67	5,99	2,18
41	Новая БМК ул. Чкалова	6,50	4,74	0,11	4,63	0,46	4,17	1,76
42	Новая БМК у ЦТП №1	6,00	4,75	0,11	4,64	0,46	4,17	1,25
43	Новая БМК у ЦТП №2	4,50	3,33	0,08	3,26	0,33	2,93	1,17

44	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,50	1,06	0,02	1,03	0,10	0,93	0,44
45	Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина,12а	3,000	2,11	0,05	2,06	0,21	1,852	0,89
46	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,04	1,87	0,19	1,680	0,69
47	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	1,500	0,98	0,02	0,96	0,10	0,860	0,52
48	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	0,520	0,37	0,01	0,36	0,04	0,321	0,15
49	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	0,170	0,15	0,00	0,14	0,01	0,130	0,02

Таблица 2.4.15. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2026 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллектора в	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,49	0,147	6,34	0,64	5,700	2,11

4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14
6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,77	0,040	1,73	0,17	1,557	0,83
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,88	0,065	2,82	0,28	2,537	1,62
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,84	0,064	2,78	0,28	2,501	1,80
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,42	0,077	3,34	0,33	3,006	2,58
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82

20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04
23	«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
26	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
30	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15

31	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11
33	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
38	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
39	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68
40	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,00	6,82	0,16	6,66	0,67	5,99	2,18
41	Новая БМК ул. Чкалова	6,50	4,74	0,11	4,63	0,46	4,17	1,76
42	Новая БМК у ЦТП №1	6,00	4,75	0,11	4,64	0,46	4,17	1,25
43	Новая БМК у ЦТП №2	4,50	3,33	0,08	3,26	0,33	2,93	1,17
44	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,50	1,06	0,02	1,03	0,10	0,93	0,44
45	Новая БМК пгт Приморский	3,000	2,11	0,05	2,06	0,21	1,852	0,89

	ул.Гагарина,12а							
46	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,04	1,87	0,19	1,680	0,69
47	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	1,500	0,98	0,02	0,96	0,10	0,860	0,52
48	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	0,520	0,37	0,01	0,36	0,04	0,321	0,15
49	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	0,170	0,15	0,00	0,14	0,01	0,130	0,02

Таблица 2.4.16. Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в 2031 г.

№	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной	Выработано тепловой энергии	Расход т/энергии на собственные нужды	Отпуск с коллекторов	Потери т/энергии на т/сетях	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Баланс тепловой энергии
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная ул.Гарнаева, 67а	13,000	9,35	0,223	9,12	0,86	8,268	3,65
2	Котельная ул.Чкалова, 175а	11,200	7,08	0,160	6,92	0,71	6,219	4,12
3	Котельная ул. Куйбышева, 19а	8,600	6,49	0,147	6,34	0,64	5,700	2,11
4	Котельная ул. Украинская, 11а	4,300	3,24	0,073	3,17	0,33	2,833	1,06
5	Котельная ул. Горького, 10а	2,752	2,62	0,059	2,56	0,26	2,301	0,14

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

6	Котельная ул. Победы, 2а	0,490	0,25	0,006	0,25	0,02	0,223	0,24
7	Котельная ул. Ленина, 8а	4,000	2,10	0,047	2,05	0,19	1,855	1,90
8	Котельная ул. Чехова, 15а	3,440	0,84	0,019	0,82	0,04	0,786	2,60
9	Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,520	2,28	0,051	2,23	0,22	2,003	0,24
10	Котельная ул. Федько, 113а	3,100	1,71	0,039	1,67	0,17	1,506	1,39
11	Котельная ул. Чкалова, 62а	3,870	1,25	0,028	1,22	0,10	1,127	2,62
12	Котельная ул. Революционная, 16а	2,600	1,77	0,040	1,73	0,17	1,557	0,83
13	Котельная ул. Дружбы 44а	4,500	2,88	0,065	2,82	0,28	2,537	1,62
14	Котельная Симферопольское шоссе, 29в	9,280	5,35	0,121	5,23	0,49	4,747	3,93
15	Котельная ул. Володарского, 28а	4,640	2,84	0,064	2,78	0,28	2,501	1,80
16	Котельная Симферопольское шоссе, 41р	6,000	3,42	0,077	3,34	0,33	3,006	2,58
17	Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	5,000	3,92	0,089	3,83	0,38	3,449	1,08
18	Котельная ул. Баранова, 35а	3,000	1,55	0,035	1,52	0,06	1,456	1,45
19	Котельная ул. Курортная, 38а	0,930	0,11	0,005	0,11	0,01	0,097	0,82
20	Котельная ул. Федько, 85а	0,930	0,80	0,027	0,77	0,08	0,693	0,13
21	«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,110	0,12
22	«ДЕТСКИЙ САД № 35	0,129	0,09	0,000	0,09	0,00	0,085	0,04

	«МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4							
23	«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,129	0,08	0,000	0,08	0,00	0,074	0,05
24	Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,129	0,06	0,000	0,06	0,00	0,060	0,07
25	«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,240	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,12
26	«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,430	0,18	0,000	0,17	0,01	0,166	0,25
27	«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,172	0,12	0,000	0,12	0,01	0,115	0,05
28	«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,129	0,07	0,000	0,07	0,00	0,064	0,06
29	"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,084	0,05	0,000	0,05	0,00	0,046	0,04
30	«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,301	0,15	0,000	0,15	0,01	0,147	0,15
31	«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,129	0,05	0,000	0,05	0,00	0,047	0,08
32	МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер.	0,330	0,22	0,000	0,22	0,01	0,210	0,11

	Долинный, 21-А;							
33	ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,129	0,02	0,000	0,02	0,00	0,021	0,11
34	Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,086	0,08	0,000	0,08	0,00	0,078	0,00
35	«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,344	0,18	0,000	0,18	0,01	0,168	0,17
36	«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,330	0,13	0,000	0,13	0,01	0,123	0,20
37	МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,172	0,16	0,000	0,16	0,01	0,153	0,01
38	Новая котельная ул. Насыпная	0,70	0,23	0,01	0,22	0,02	0,20	0,47
39	Новая котельная район Малой Нефтебазы	1,90	1,22	0,03	1,19	0,12	1,07	0,68
40	Новая БМК ул. Танкистов, 3а	9,00	6,82	0,16	6,66	0,67	5,99	2,18
41	Новая БМК ул. Чкалова	6,50	4,74	0,11	4,63	0,46	4,17	1,76
42	Новая БМК у ЦТП №1	6,00	4,75	0,11	4,64	0,46	4,17	1,25
43	Новая БМК у ЦТП №2	4,50	3,33	0,08	3,26	0,33	2,93	1,17
44	Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	1,50	1,06	0,02	1,03	0,10	0,93	0,44
45	Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина,12а	3,000	2,11	0,05	2,06	0,21	1,852	0,89
46	Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2,600	1,91	0,04	1,87	0,19	1,680	0,69

47	Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А- 0156	1,500	0,98	0,02	0,96	0,10	0,860	0,52
48	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	0,520	0,37	0,01	0,36	0,04	0,321	0,15
49	Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	0,170	0,15	0,00	0,14	0,01	0,130	0,02

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Методика расчета балансов теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались 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 с фактическими параметрами теплоносителя;

- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;

- Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: 19,5 м3 на 1 Гкал/час для систем отопления, 8,5 м3 на 1 Гкал/час для систем вентиляции, 6,0 м3 для систем закрытой ГВС.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на

период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

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 теплоснабжения 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 теплоснабжения и участков тепловой сети абонентов за расчетный период определяются согласно п. 4.12.30 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» по формуле:

$$\sum_0^n \Delta m_{\text{ут.н}} = 0,0025V\rho 10^{-3},$$

где V - емкость трубопроводов тепловой сети теплоснабжающей организации, а также тепловой сети и систем теплоснабжения абонентов, м³;

ρ - плотность теплоносителя (сетевой воды), кг/м³.

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.

В таблицах 3.1.1-3.1.24 представлены перспективные балансы водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по 1 варианту. В таблицах 3.1.25-3.1.48 представлен 2 вариант перспективных балансов.

Таблица 3.1.1. Баланс ВПУ котельной ул. Айвазовского 53

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная пр-т.Айвазовского.53а								
Объем сети общий, м3	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Среднегодовой объем сети, м3	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды всего, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	25	25	25	25	25	25	25	25
Всего нормативная утечка, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3

Таблица 3.1.2. Баланс ВПУ котельной ул. Баранова 35

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Баранова.35а								
Объем сети общий, м3	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Среднегодовой объем сети, м3	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09

Таблица 3.1.3. Баланс ВПУ котельной ул. Володарского.28а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Володарского.28а								
Объем сети общий, м3	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Среднегодовой объем сети, м3	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды всего, м3/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0

Таблица 3.1.4. Баланс ВПУ котельной ул.Гагарина.22а. пгт.Приморский

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гагарина.22а. пгт.Приморский								
Объем сети общий, м3	233,07	233,07	233,07	233,07	233,07	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	233,07	233,07	233,07	233,07	233,07	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,04	0,04	0,04
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3								
Всего нормативная утечка, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	10,00	10,00	10,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.5. Баланс ВПУ котельной ул. Гарнаева.67а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гарнаева.67а								
Объем сети общий, м3	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07
Среднегодовой объем сети, м3	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расход воды всего, м3/час	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7

Таблица 3.1.6. Баланс ВПУ котельной ул. Горького.10а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Горького.10а								
Объем сети общий, м3	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Среднегодовой объем сети, м3	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего нормативная утечка, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4

Таблица 3.1.7. Баланс ВПУ котельной ул. Десантников.3г. пгт.Приморский

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Десантников.3г. пгт.Приморский								
Объем сети общий, м3	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.8. Баланс ВПУ котельной ул. Дружбы.44а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Дружбы.44а								
Объем сети общий, м3	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
Среднегодовой объем сети, м3	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8

Таблица 3.1.9. Баланс ВПУ котельной ул. Куйбышева.19а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Куйбышева.19а								
Объем сети общий, м3	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88
Среднегодовой объем сети, м3	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды всего, м3/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7

Таблица 3.1.10. Баланс ВПУ котельной ул. Курортная.38а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Курортная.38а								
Объем сети общий, м3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Среднегодовой объем сети, м3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01

Таблица 3.1.11. Баланс ВПУ котельной ул. Ленина.8а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Ленина.8а								
Объем сети общий, м3	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
Среднегодовой объем сети, м3	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	160	160	160	160	160	160	160	160
Всего нормативная утечка, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9

Таблица 3.1.12. Баланс ВПУ котельной ул. Нахимова.28а. пгт.Орджоникидзе

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Нахимова.28а. пгт.Орджоникидзе								
Объем сети общий, м3	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
Среднегодовой объем сети, м3	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды источников, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды всего, м3/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего нормативная утечка, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2

Таблица 3.1.13. Баланс ВПУ котельной ул. ул. Победы.2а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Победы.2а								
Объем сети общий, м3	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Среднегодовой объем сети, м3	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего нормативная утечка, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9

Таблица 3.1.14. Баланс ВПУ котельной ул. ул.Революционная.16а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Революционная.16а								
Объем сети общий, м3	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Среднегодовой объем сети, м3	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2

Таблица 3.1.15. Баланс ВПУ котельной ул. ул.Симферопольское шоссе.29в

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Симферопольское шоссе.29в								
Объем сети общий, м3	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95
Среднегодовой объем сети, м3	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Расход воды всего, м3/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2

Таблица 3.1.16. Баланс ВПУ котельной ул. ул.Симферопольское шоссе.41р

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Симферопольское шоссе.41р								
Объем сети общий, м3	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67
Среднегодовой объем сети, м3	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67	93,67
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38
--	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Таблица 3.1.17. Баланс ВПУ котельной пер.Танкистов.3а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная пер.Танкистов.3а								
Объем сети общий, м3	203,76	203,76	203,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	203,76	203,76	203,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расход воды всего, м3/час	1,22	1,22	1,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	8,04	8,04	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,00	14,00	14,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	93,3	93,3	93,3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.18. Баланс ВПУ котельной ул.Украинская.11а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Украинская.11а								
Объем сети общий, м3	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
Среднегодовой объем сети, м3	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6

Таблица 3.1.19. Баланс ВПУ котельной ул. Федько.85а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Федько.85а								
Объем сети общий, м3	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Среднегодовой объем сети, м3	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Установленная производительность ВПУ, м3/час	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.								
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0

Таблица 3.1.20. Баланс ВПУ котельной ул. Федько.113а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Федько.113а								
Объем сети общий, м3	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
Среднегодовой объем сети, м3	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0

Таблица 3.1.21. Баланс ВПУ котельной ул.Челнокова.2а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Челнокова.2а								
Объем сети общий, м3	289,60	289,60	289,60	289,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	289,60	289,60	289,60	289,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расход воды всего, м3/час	1,36	1,36	1,36	1,36	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50
Всего нормативная утечка, м3/час	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	8,92	8,92	8,92	8,92	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	13,88	13,88	13,88	13,88	15,00	15,00	15,00	15,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,6	92,6	92,6	92,6	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.22. Баланс ВПУ котельной ул. Чехова.15а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Чехова.15а								
Объем сети общий, м3	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Среднегодовой объем сети, м3	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная производительность ВПУ, м3/час	7,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	7,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	6,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,3	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5

Таблица 3.1.23. Баланс ВПУ котельной ул. Чкалова.62а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Чкалова.62а								
Объем сети общий, м3	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Среднегодовой объем сети, м3	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего нормативная утечка, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,4	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2

Таблица 3.1.24. Баланс ВПУ котельной ул. Чкалова.175а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Чкалова.175а								
Объем сети общий, м3	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19
Среднегодовой объем сети, м3	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расход воды всего, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.								
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2

ВАРИАНТ 2**Таблица 3.1.25. Баланс ВПУ котельной пр-т.Айвазовского.53а**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная пр-т.Айвазовского.53а								
Объем сети общий, м3	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Среднегодовой объем сети, м3	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды всего, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	25	25	25	25	25	25	25	25
Всего нормативная утечка, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3

Таблица 3.1.26. Баланс ВПУ котельной ул. Баранова 35

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Баранова.35а								
Объем сети общий, м3	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Среднегодовой объем сети, м3	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09

Таблица 3.1.27. Баланс ВПУ котельной ул. Володарского.28а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Володарского.28а								
Объем сети общий, м3	27,60	29,76	31,30	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Среднегодовой объем сети, м3	27,60	29,76	31,30	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды всего, м3/час	0,18	0,20	0,21	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,15	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,15	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,22	1,34	1,45	1,55	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,85	14,83	14,82	14,81	14,80	14,80	14,80	14,80
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,0	98,9	98,8	98,7	98,6	98,6	98,6	98,6

Таблица 3.1.28. Баланс ВПУ котельной ул.Гагарина.22а. пгт.Приморский

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гагарина.22а. пгт.Приморский								
Объем сети общий, м3	233,07	233,07	233,07	233,07	233,07	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	233,07	233,07	233,07	233,07	233,07	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,04	0,04	0,04
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Всего нормативная утечка, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	10,00	10,00	10,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.29. Баланс ВПУ котельной ул. Гарнаева.67а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гарнаева.67а								
Объем сети общий, м3	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07
Среднегодовой объем сети, м3	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07	131,07
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расход воды всего, м3/час	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7

Таблица 3.1.30. Баланс ВПУ котельной ул. Горького.10а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Горького.10а								
Объем сети общий, м3	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Среднегодовой объем сети, м3	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего нормативная утечка, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4

Таблица 3.1.31. Баланс ВПУ котельной ул. Десантников.3г. пгт.Приморский

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Десантников.3г. пгт.Приморский								
Объем сети общий, м3	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.32. Баланс ВПУ котельной ул. Дружбы.44а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Дружбы.44а								
Объем сети общий, м3	63,00	64,80	65,45	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32
Среднегодовой объем сети, м3	63,00	64,80	65,45	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	2,09	2,17	2,22	2,28	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	4,74	4,73	4,72	4,72	4,71	4,71	4,71	4,71
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	94,8	94,6	94,4	94,3	94,2	94,2	94,2	94,2

Таблица 3.1.33. Баланс ВПУ котельной ул. Куйбышева.19а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Куйбышева.19а								
Объем сети общий, м3	66,88	69,05	71,46	71,96	71,96	71,96	71,96	71,96
Среднегодовой объем сети, м3	66,88	69,05	71,46	71,96	71,96	71,96	71,96	71,96
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды всего, м3/час	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,26	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,44	3,51	3,59	3,63	3,66	3,66	3,66	3,66
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,57	9,56	9,55	9,55	9,54	9,54	9,54	9,54
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	95,7	95,6	95,5	95,5	95,4	95,4	95,4	95,4

Таблица 3.1.34. Баланс ВПУ котельной ул.Курортная.38а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Курортная.38а								
Объем сети общий, м3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Среднегодовой объем сети, м3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе из системы теплopotребления, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01

Таблица 3.1.35. Баланс ВПУ котельной ул. Ленина.8а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Ленина.8а								
Объем сети общий, м3	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
Среднегодовой объем сети, м3	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	160	160	160	160	160	160	160	160
Всего нормативная утечка, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9

Таблица 3.1.36. Баланс ВПУ котельной ул. Нахимова.28а. пгт.Орджоникидзе

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Нахимова.28а. пгт.Орджоникидзе								
Объем сети общий, м3	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
Среднегодовой объем сети, м3	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды источников, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды всего, м3/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего нормативная утечка, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2

Таблица 3.1.37. Баланс ВПУ котельной ул. ул. Победы.2а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Победы.2а								
Объем сети общий, м3	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Среднегодовой объем сети, м3	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего нормативная утечка, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9

Таблица 3.1.38. Баланс ВПУ котельной ул. Революционная.16а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Революционная.16а								
Объем сети общий, м3	18,60	22,55	23,88	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
Среднегодовой объем сети, м3	18,60	22,55	23,88	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,08	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,08	0,10	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,08	0,10	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,63	0,82	0,97	1,04	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,92	0,90	0,88	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,2	89,7	87,9	87,0	86,3	86,3	86,3	86,3

Таблица 3.1.39. Баланс ВПУ котельной ул. Симферопольское шоссе.29в

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Симферопольское шоссе.29в								
Объем сети общий, м3	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95
Среднегодовой объем сети, м3	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95	76,95
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Собственные нужды источников, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды всего, м3/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2

Таблица 3.1.40. Баланс ВПУ котельной ул. Симферопольское шоссе.41р

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Симферопольское шоссе.41р								
Объем сети общий, м3	93,67	94,95	95,86	95,86	95,86	95,86	98,36	98,36
Среднегодовой объем сети, м3	93,67	94,95	95,86	95,86	95,86	95,86	98,36	98,36
Установленная производительность ВПУ, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,41	0,41
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,41	0,41
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,41	0,41
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	3,01	3,06	3,09	3,09	3,09	3,09	3,26	3,26

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,38	-0,38	-0,39	-0,39	-0,39	-0,39	-0,41	-0,41
--	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Таблица 3.1.41. Баланс ВПУ котельной пер.Танкистов.3а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная пер.Танкистов.3а								
Объем сети общий, м3	203,76	203,76	203,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	203,76	203,76	203,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расход воды всего, м3/час	1,22	1,22	1,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	8,04	8,04	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	14,00	14,00	14,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	93,3	93,3	93,3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.42. Баланс ВПУ котельной ул.Украинская.11а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Украинская.11а								
Объем сети общий, м3	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
Среднегодовой объем сети, м3	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6

Таблица 3.1.43. Баланс ВПУ котельной ул. Федько.85а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Федько.85а								
Объем сети общий, м3	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Среднегодовой объем сети, м3	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Установленная производительность ВПУ, м3/час	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.								
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0

Таблица 3.1.44. Баланс ВПУ котельной ул. Федько.113а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Федько.113а								
Объем сети общий, м3	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
Среднегодовой объем сети, м3	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0

Таблица 3.1.45. Баланс ВПУ котельной ул.Челнокова.2а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Челнокова.2а								
Объем сети общий, м3	289,60	289,60	289,60	289,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднегодовой объем сети, м3	289,60	289,60	289,60	289,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная производительность ВПУ, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расход воды всего, м3/час	1,36	1,36	1,36	1,36	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50
Всего нормативная утечка, м3/час	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	8,92	8,92	8,92	8,92	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	13,88	13,88	13,88	13,88	15,00	15,00	15,00	15,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,6	92,6	92,6	92,6	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 3.1.46. Баланс ВПУ котельной ул. Чехова.15а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Чехова.15а								
Объем сети общий, м3	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Среднегодовой объем сети, м3	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная производительность ВПУ, м3/час	7,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	7,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	6,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,3	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5

Таблица 3.1.47. Баланс ВПУ котельной ул. Чкалова.62а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул. Чкалова.62а								
Объем сети общий, м3	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Среднегодовой объем сети, м3	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	1,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего нормативная утечка, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе из системы теплоснабжения, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	92,4	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2

Таблица 3.1.48. Баланс ВПУ котельной ул. Чкалова.175а

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Чкалова.175а								
Объем сети общий, м3	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19
Среднегодовой объем сети, м3	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19
Установленная производительность ВПУ, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расход воды всего, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая производительность ВПУ для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего нормативная утечка, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в том числе из системы теплопотребления, м3/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
в том числе, отпуск теплоносителя тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения), м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2

3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

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. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, 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.

Таблица 3.2.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных г.о. Феодосия для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Вариант 1.

Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки для аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гарнаева.67а	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846
Котельная ул.Чкалова.175а	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
Котельная пер.Танкистов.3а	8,039	8,039	8,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Куйбышева.19а	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437
Котельная ул.Украинская,11а	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904
Котельная ул. Горького, 10а	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Котельная ул. Победы, 2а	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная ул. Ленина,8а	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
Котельная ул. Чехова, 15а	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Котельная пр-т.Айвазовского, 53а	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Котельная ул.Федько, 113а	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Котельная ул.Чкалова, 62а	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная ул.Революционная, 16а	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Котельная ул.Дружбы, 44а	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Котельная ул.Симферопольское шоссе, 29в	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390
Котельная ул.Володарского, 28а	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223
Котельная ул.Симферопольское шоссе, 41р	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014
Котельная ул.Челнокова, 2а	8,925	8,925	8,925	8,925	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Нахимова, 28а. пгт.Орджоникидзе	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
Котельная ул.Гагарина, 22а. пгт.Приморский	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Десантников, 3г. пгт.Приморский	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,000	0,000	0,000
Котельная пер.Школьный, 1. с.Береговое	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Котельная ул. Баранова, 35а	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Котельная ул.Курортная, 38а	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Котельная ул.Федько, 85а	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Котельная МКОУ Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная МКДОУ Д/с № 35 «МОРЕ» пгт Приморский. ул.	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Молодежная, 4								
Котельная МКОУ ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное. ул. Октябрьская, 2	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная МКДОУ Д/с №39 «Солнышко» с.Солнечное. ул.Центральная, 19	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная МКОУ Школа №18 с.Краснокаменка. ул.Крымская,45	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная МКОУ ШКОЛА № 7 пгт.Приморский. ул.Керченская,10	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Котельная МКОУ ШКОЛА № 15 с. Ближнее. ул. Школьная, 30	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная МКОУ Школа № 20 пгт Приморский.ул. Прорезная, 7	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная МКДОУ Д/с № 4 "Теремок" г.Феодосия. ул. В.Коробкова,20	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная МКОУ Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Котельная МКОУ Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,37	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная МБОУ Коктебелльская школа пгт.Коктебель. пер. Долинный, 21-А	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная МКДОУ Д/С 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Котельная МКДОУ Д/с № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная МКОУШкола № 11пгт.Приморский. ул.Гагарина,11	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Котельная МКОУ Щебетовская школа п.Щебетовка,ул. Мира, 7	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Котельная МБ ДОУ Щебетовский д/с « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Новая БМК ул. Краснодонской	0,00	0,301	0,600	0,901	1,179	1,179	1,179	1,179
Новая БМК ул. Десантников	0,00	0,122	0,245	0,366	0,479	0,479	0,479	0,479
Новая БМК Симферопольское ш.11	0,00	0,451	0,901	1,141	1,364	1,364	1,364	1,364
Новая БМК ул. Габрусева	0,00	0,062	0,125	0,125	0,125	0,125	0,590	0,590
Новая БМК мкр. "Дружба"	0,00	0,157	0,313	0,470	0,615	0,615	0,615	0,615
Новая котельная ул. Насыпная	0,00	0,00	0,301	0,451	0,590	0,590	0,590	0,590
Новая котельная район Малой Нефтебазы	0,00	0,00	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	0,00	0,00	0,00	4,508	4,508	4,508	4,508	4,508
Новая БМК ул. Чкалова	0,00	0,00	0,00	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998
Новая БМК у ЦТП №1 ул.Челнокова, 60А	0,00	0,00	0,00	0,00	4,301	4,301	4,301	4,301

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Новая БМК у ЦТП №2, ул.Челнокова,94А	0,00	0,00	0,00	0,00	2,712	2,712	2,712	2,712
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	0,00	0,00	0,00	0,00	1,469	1,469	1,469	1,469
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,488	2,488	2,488
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,017	2,017	2,017
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,437	1,437	1,437
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,162	0,162	0,162
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,058	0,058	0,058
ИТОГО	61,66	62,76	65,77	66,21	66,66	66,22	66,68	66,68

Таблица 3.2.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных г.о. Феодосия для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Вариант 2.

Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки для аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
Котельная ул.Гарнаева.67а	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846
Котельная ул. Чкалова. 175а	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
Котельная пер.Танкистов.3а	8,039	8,039	8,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Куйбышева.19а	3,437	3,512	3,591	3,633	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная ул.Украинская,11а	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904
Котельная ул. Горького, 10а	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Котельная ул. Победы, 2а	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная ул. Ленина,8а	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
Котельная ул. Чехова, 15а	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Котельная пр-т.Айвазовского, 53а	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Котельная ул.Федько, 113а	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Котельная ул.Чкалова, 62а	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная ул.Революционная, 16а	0,627	0,823	0,965	1,043	1,115	1,115	1,115	1,115
Котельная ул.Дружбы, 44а	2,090	2,167	2,220	2,278	2,333	2,333	2,333	2,333
Котельная ул.Симферопольское шоссе, 29в	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390
Котельная ул.Володарского, 28а	1,223	1,344	1,452	1,552	1,646	1,646	1,646	1,646

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул.Симферопольское шоссе, 41р	3,014	3,055	3,090	3,090	3,090	3,090	3,209	3,209
Котельная ул.Челнокова, 2а	8,925	8,925	8,925	8,925	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Нахимова, 28а. пгт.Орджоникидзе	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
Котельная ул.Гагарина, 22а. пгт.Приморский	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374	0,000	0,000	0,000
Котельная ул.Десантников, 3г. пгт.Приморский	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,000	0,000	0,000
Котельная пер.Школьный, 1. с.Береговое	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Котельная ул. Баранова, 35а	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Котельная ул.Курортная, 38а	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Котельная ул.Федько, 85а	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Котельная МКОУ Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная МКДОУ Д/с № 35 «МОРЕ» пгт Приморский. ул. Молодежная, 4	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Котельная МКОУ ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное. ул. Октябрьская, 2	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная МКДОУ Д/с №39 «Солнышко» с.Солнечное. ул.Центральная, 19	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная МКОУ Школа №18 с.Краснокаменка. ул.Крымская,45	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная МКОУ ШКОЛА № 7 пгт.Приморский. ул.Керченская,10	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Котельная МКОУ ШКОЛА № 15 с. Ближнее. ул. Школьная, 30	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная МКОУ Школа № 20 пгт Приморский.ул. Прорезная, 7	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная МКДОУ Д/с № 4 "Теремок" г.Феодосия. ул. В.Коробкова,20	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная МКОУ Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Котельная МКОУ Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,37	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель. пер. Долинный, 21-А	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная МКДОУ Д/С 26 Парус с.Береговое,	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

пер.Набережный,2								
Котельная МКДОУ Д/с № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная МКОУШкола № 11пгт.Приморский. ул.Гагарина,11	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Котельная МКОУ Щебетовская школа п.Щебетовка,ул. Мира, 7	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Котельная МБ ДОУ Щебетовский д/с « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Новая котельная ул. Насыпная	0,00	0,00	0,301	0,451	0,590	0,590	0,590	0,590
Новая котельная район Малой Нефтебазы	0,00	0,00	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	0,00	0,00	0,00	4,508	4,508	4,508	4,508	4,508
Новая БМК ул. Чкалова	0,00	0,00	0,00	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998
Новая БМК у ЦТП №1 ул.Челнокова, 60А	0,00	0,00	0,00	0,00	4,301	4,301	4,301	4,301
Новая БМК у ЦТП №2, ул.Челнокова,94А	0,00	0,00	0,00	0,00	2,712	2,712	2,712	2,712
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	0,00	0,00	0,00	0,00	1,469	1,469	1,469	1,469
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,488	2,488	2,488
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,017	2,017	2,017
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,437	1,437	1,437
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,162	0,162	0,162
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,058	0,058	0,058
ИТОГО	61,66	62,17	64,51	64,41	64,39	63,95	64,07	64,07

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

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

Для обеспечения покрытия прироста перспективной тепловой нагрузки на источники тепловой энергии Городского округа Феодосия, а также для обеспечения необходимых требований по организации надежного теплоснабжения предусматривается строительство перспективных источников тепловой энергии, расширение, капитальный ремонт и реконструкция уже существующих котельных (в случае наличия технической возможности) на территории городского поселения.

ВАРИАНТ 1

№	Мероприятие	Год
1.	Новая котельная ул. Насыпная	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,8 МВт по адресу ул. Насыпная	2018
2.	Новая котельная район Малой Нефтебазы	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,2 МВт по адресу в районе малой Нефтебазы	2018
3.	Новая БМК ул. Краснодонской	
3.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт по адресу в районе ул. Краснодонской	2018
4.	Новая БМК ул. Десантников	
4.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу в районе ул. Десантников	2018
5.	Новая БМК Симферопольское ш.11	

5.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,6 МВт по адресу: Симферопольское ш.11	2018
6.	Новая БМК ул. Габрусева	
6.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу в районе ул. Габрусева	2021
7.	Новая БМК мкр. "Дружба"	
7.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу в районе мкр. "Дружба"	2018

ВАРИАНТ 2

№	Мероприятие	Год
1.	Новая котельная ул. Насыпная	
1.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,8 МВт по адресу ул. Насыпная	2018
2.	Новая котельная район Малой Нефтебазы	
2.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,2 МВт по адресу в районе малой Нефтебазы	2018

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

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии приведены ниже.

ВАРИАНТ 1

№	Мероприятие	Год
1	Котельная ул. Айвазовского 53а.	
1.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
1.2.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.	2018
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018

1.4.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2018
2.	Котельная ул. Гарнаева 67а.	
2.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 6 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3.	Котельная ул. Горького 10а.	
3.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
4.	Котельная ул. Дружба 44а.	
4.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
4.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
5.	Котельная ул. Куйбышева 19а.	
5.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,0 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)	2018
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
6.	Котельная ул. Курортная 38а.	
6.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 0,08 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,04 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
7.	Котельная ул. Ленина 8а.	
7.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
7.2.	Монтаж бака для запаса подпиточной воды	2018
7.3.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018

7.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
8.	Котельная ул.Победы 2а.	
8.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
8.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
9.	Котельная ул.Революционная 16а.	
9.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
9.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018
9.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
10.	Котельная ул.Танкистов 3а.	
10.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 10,5 МВт по адресу ул. Танкистов, 3а	2019
10.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,5 МВт по адресу ул. Чкалова	2019
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
11.	Котельная ул.Украинская 11а.	
11.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019
11.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
12.	Котельная ул.Федько 85а	
12.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
13.	Котельная ул.Федько 113а.	
13.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019
13.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
14.	Котельная ул.Челнокова 2а.	
14.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,0 МВт у ЦТП №1	2020
14.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5,2 МВт у ЦТП №2	2020

14.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская, 1а	2020
14.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
15.	Котельная ул.Чехова 15а.	
15.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020
15.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2020
15.3.	Монтаж бака для запаса холодной воды	2020
15.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
16.	Котельная ул.Чкалова 62а.	
16.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020
16.2.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2020
16.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
17.	Котельная ул.Чкалова 175а.	
17.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020
17.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
18.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 29в.	
18.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,5 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)	2020
18.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
19.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 41.	
19.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020
19.2.	Монтаж автоматической установки химводоподготовки	2020
19.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020

20.	Котельная ул.Володарского 28а.	
20.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,0 МВт/ч в количестве 3 шт. с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020
20.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
21.	Котельная пгт Приморский ул.Десантников 3г.	
21.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 3	2021
21.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,2 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 5	2021
21.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
22.	Котельная пгт Приморский ул.Гагарина 22а.	
22.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,5 МВт по адресу пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	2021
22.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт по адресу пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2021
22.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт по адресу пгт Приморский около в/ч А-0156	2021
22.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
23.	Котельная пгт Орджоникидзе ул.Нахимова 28а.	
23.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2021
23.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
24.	Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов	
24.1.	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
25.	Замена приборов учета ТЭР	
25.1.	Замена приборов учета газа и воды на котельных (13 шт.)	2018
25.2.	Замена счетчиков электроэнергии на котельных (13 шт.)	2018
26.	Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии	

26.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2018
26.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

ВАРИАНТ 2

№	Мероприятие	Год
1	Котельная ул. Айвазовского 53а.	
1.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
1.2.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.	2018
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
1,4	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2018
2.	Котельная ул. Гарнаева 67а.	
2.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 6 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
3.	Котельная ул. Горького 10а.	
3.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
4.	Котельная ул. Дружба 44а.	
4.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
4.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
5.	Котельная ул. Куйбышева 19а.	
5.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018

5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
6.	Котельная ул. Курортная 38а.	
6.1.	Реконструкция котельной (установка газовых водогрейных котлов мощностью 0,08 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,04 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
7.	Котельная ул. Ленина 8а.	
7.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэлятора	2018
7.2.	Монтаж бака для запаса подпиточной воды	2018
7.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
7.4.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018
8.	Котельная ул.Победы 2а.	
8.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэлятора	2018
8.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
9.	Котельная ул.Революционная 16а.	
9.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,2 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,6 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
9.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018
9.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
10.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 41.	
10.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2,8 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,4 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018
10.2.	Монтаж автоматической установки химводоподготовки	2018
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018
11.	Котельная ул.Танкистов 3а.	

11.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 10,5 МВт по адресу ул. Танкистов, 3а	2019
11.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,5 МВт по адресу ул. Чкалова	2019
11.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
12.	Котельная ул.Украинская 11а.	
12.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019
12.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
12.3.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.	
13.	Котельная ул.Федько 85а	
13.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
14.	Котельная ул.Федько 113а.	
14.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019
14.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019
15.	Котельная ул.Челнокова 2а.	
15.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,0 МВт у ЦТП №1	2020
15.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5,2 МВт у ЦТП №2	2020
15.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская, 1а	2020
15.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
16.	Котельная ул.Чехова 15а.	
16.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020
16.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2020
16.3.	Монтаж бака для запаса холодной воды	2020
16.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
17.	Котельная ул.Чкалова 62а.	

17.1.	Реконструкция котельной (установка газовых водогрейных котлов мощностью 1,0 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020
17.2.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2020
17.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
18.	Котельная ул.Чкалова 175а.	
18.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020
18.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
19.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 29в.	
19.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,5 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)	2020
19.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
20.	Котельная ул.Володарского 28а.	
20.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2,0 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020
20.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020
21.	Котельная пгт Приморский ул.Десантников 3г.	
21.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 3	2021
21.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,2 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 5	2021
21.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
22.	Котельная пгт Приморский ул.Гагарина 22а.	
22.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,5 МВт по адресу пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	2021

22.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт по адресу пгт Приморский ул.Просвещения,4а	2021
22.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт по адресу пгт Приморский около в/ч А-0156	2021
22.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
23.	Котельная пгт Орджоникидзе ул.Нахимова 28а.	
23.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2021
23.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021
24.	Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов	
24.1.	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
25.	Замена приборов учета ТЭР	
25.1.	Замена приборов учета газа и воды на котельных (8 шт.)	2018
25.2.	Замена счетчиков электроэнергии на котельных (8 шт.)	2018
26.	Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии	
26.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2018
26.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018

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

Техническое перевооружение источников тепловой энергии данной схемой не предусмотрено.

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 или экономически нецелесообразно

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в городском округе Феодосия отсутствуют.

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

4.6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в городском округе Феодосия отсутствуют.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

Перераспределение тепловой нагрузки не предусмотрено.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается при утверждении схемы теплоснабжения.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях, постоянной на уровне не менее $+18^{\circ}\text{C}$.

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (регулирование осуществляется в источнике теплоснабжения – котельная или ТЭЦ), групповое (регулирование отопления группы отапливаемых зданий осуществляется в центральном (ЦТП) или групповом (ГТП) тепловом пункте) и местное (регулирование осуществляется непосредственно у нагревательных приборов – индивидуальное (ИТП) или в местном (МТП) тепловом пункте) регулирование отпуска тепла.

В Российской Федерации в городских системах централизованного теплоснабжения принят качественный режим регулирования отпуска тепла, которое дополняется на вводах потребителей местным количественным регулированием. В закрытых системах теплоснабжения качественный метод регулирования строится из предположения постоянного расхода воды в системах отопления в течение всего сезона, что стабилизирует гидравлический режим сети. Это является преимуществом качественного метода регулирования отпуска тепла.

Недостаток качественного метода регулирования состоит в том, что он не всегда удовлетворяет условиям всех потребителей, так как температурный расчет количества тепла строится по типовому абоненту.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от тепловых источников в тепловые сети используется качественное центральное регулирование по

отопительно-вентиляционной нагрузке с расчетными параметрами теплоносителя, то есть при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура. Выбор центрального качественного способа регулирования отпуска тепла обусловлен примерно одинаковой тепловой нагрузкой у всех потребителей, однородностью отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к сетям.

Традиционно системы отопления жилых и общественных зданий проектируются и эксплуатируются исходя из внутреннего расчетного графика обычно 95/70°C с элеваторным качественным регулированием температуры теплоносителя, поступающего в отопительные приборы. Поэтому, в практическом плане, стремление к снижению затрат на транспорт теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика.

В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов.

Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном.

Выбор графиков обоснован тепловой нагрузкой отопления, надежностью оборудования источника тепловой энергии, отсутствием температурных

регуляторов на вводах потребителей и близким расположением абонентов тепловой сети.

Температурные графики работы систем теплоснабжения от источников тепловой энергии и от центральных тепловых пунктов (ЦТП), представлены в таблице ниже.

Таблица №1.3.6.1 Температурные графики систем теплоснабжения котельных

Наименование котельной	Температурный график тепловых сетей:	
Котельная ул.Гарнаева, 67а	95	70
Котельная ул.Чкалова, 175а	95	70
Котельная пер. Танкистов, 3а	95	70
Котельная ул. Куйбышева, 19а	95	70
Котельная ул. Украинская, 11а	95	70
Котельная ул. Горького, 10а	95	70
Котельная ул. Победы, 2а	95	70
Котельная ул. Ленина, 8а	95	70
Котельная ул. Чехова, 15а	95	70
Котельная ул. Айвазовского, 53а	95	70
Котельная ул. Федько, 113а	95	70
Котельная ул. Чкалова, 62а	95	70
Котельная ул. Революционная, 16а	95	70
Котельная ул. Дружбы 44а	95	70
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	95	70
Котельная ул. Володарского, 28а	95	70
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	95	70
Котельная ул. Челнокова, 2Б	110	70
ЦТП ул.Киевская, 1а	95	70
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	95	70
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	95	70
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	95	70
Котельная с.Береговое, пер.Школьный,	95	70

1а		
Котельная ул. Баранова, 35а	95	70
Котельная ул. Курортная, 38а	95	70
Котельная ул. Федько, 85а	95	70

Температурный график 95-70⁰С, при $t_{\text{нар.}} = -15^{\circ}\text{C}$ без горячего водоснабжения.

Отопительный период 2016 – 2017 г. для всех котельных и ЦТП ГУП РК «КТКЭ» в г. Феодосия (за исключением котельной по ул. Челнокова, 26)

$t^{\circ}\text{C}$ наружного воздуха	$t^{\circ}\text{C}$ в подающем трубопроводе	$t^{\circ}\text{C}$ в обратном трубопроводе
8	48	40
7	50	42
6	52	43
5	55	45
4	57	46
3	59	48
2	61	49
1	63	51
0	66	52
-1	68	53
-2	70	55
-3	72	56
-4	74	57
-5	76	58
-6	78	60
-7	80	61
-8	82	62
-9	84	63
-10	86	64
-11	87	65
-12	89	67
-13	91	68
-14	93	69
-15	95	70

Температурный график 110-70⁰С, при $t_{\text{нар.}} = -15^{\circ}\text{C}$ без горячего водоснабжения.

Отопительный период 2016 – 2017 г. для котельной по ул. Челнокова, 26

$t^{\circ}\text{C}$ наружного воздуха	$t^{\circ}\text{C}$ в подающем трубопроводе	$t^{\circ}\text{C}$ в подающем трубопроводе после элеватора	$t^{\circ}\text{C}$ в обратном трубопроводе
8	51	48	40

7	54	49	41
6	57	52	43
5	60	53	44
4	62	56	46
3	65	58	47
2	67	61	49
1	70	63	50
0	72	64	51
-1	76	67	53
-2	78	69	54
-3	81	69	55
-4	83	71	57
-5	86	73	58
-6	88	75	59
-7	91	77	61
-8	93	81	62
-9	96	83	63
-10	98	85	64
-11	101	87	65
-12	103	89	67
-13	105	91	68
-14	108	93	69
-15	110	95	70

4.9. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Анализ фактического температурного режима тепловых сетей осуществляется в результате сравнения фактических температур сетевой воды, полученных по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на источниках, с нормативными значениями.

Одним из главных показателей, характеризующих качество работы всей теплоэнергетической системы, является соответствие фактической температуры сетевой воды нормативному значению по температурному графику.

Согласно, пункту 9.2.1 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» и пункту 2.3.4. РД 153-34.0-20.507-98, отклонение среднесуточной температуры сетевой воды, поступившей в системы отопления, вентиляции, кондиционирования и горячего водоснабжения, должно быть в

пределах $\pm 3\%$ от установленного температурного графика, а фактическая среднесуточная температура обратной сетевой воды из тепловой сети не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%.

Таблица №1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска теплот котельных
Котельная ул.Гарнаева, 67а

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающем тр-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающем тр-де	Расход в обратном тр-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	56,75	42,57	4,2	2,8	8012	-
02.01.2015 г.	1,8	57,52	43,19	4,2	2,8	8116	-
03.01.2015 г.	3,7	54,95	42,14	4,2	2,8	7986	-
04.01.2015 г.	4,3	53,00	40,81	4,2	2,8	7986	-
05.01.2015 г.	2,8	56,24	42,62	4,2	2,8	8017	-
06.01.2015 г.	-0,5	59,66	44,00	4,2	2,8	8084	-
07.01.2015 г.	-8,2	61,66	44,62	4,2	2,8	7967	-
08.01.2015 г.	-15,8	63,52	45,48	4,2	2,8	7967	-
09.01.2015 г.	-7,4	65,00	46,48	4,2	2,8	8058	-
10.01.2015 г.	4,3	54,90	41,81	4,2	2,8	8100	-
11.01.2015 г.	6,0	51,33	39,38	4,2	2,8	7856	-
12.01.2015 г.	4,8	54,76	41,37	4,2	2,8	7856	-
13.01.2015 г.	4,2	54,24	41,29	4,2	2,8	8086	-
14.01.2015 г.	6,0	51,84	37,63	4,2	2,8	8093	-
15.01.2015 г.	4,6	52,66	41,71	4,2	2,8	7983	-
16.01.2015 г.	3,3	55,66	42,81	4,2	2,8	7930	-
17.01.2015 г.	5,6	50,90	40,19	4,2	2,8	8067	-
18.01.2015 г.	7,9	48,14	38,09	4,2	2,8	8059	-
19.01.2015 г.	9,1	46,42	36,21	4,2	2,8	8017	-
20.01.2015 г.	10,3	45,53	35,41	4,2	2,8	7802	-
21.01.2015 г.	9,1	46,68	36,74	4,2	2,8	7494	-
22.01.2015 г.	8,3	47,90	37,60	4,2	2,8	7811	-
23.01.2015 г.	7,8	48,50	37,90	4,2	2,8	8340	-
24.01.2015 г.	5,1	51,05	40,05	4,2	2,8	8202	-
25.01.2015 г.	5,1	50,81	40,38	4,2	2,8	8367	-
26.01.2015 г.	2,9	52,81	41,05	4,2	2,8	8454	-
27.01.2015 г.	3,6	54,81	42,62	4,2	2,8	8292	-
28.01.2015 г.	4,9	51,67	40,76	4,2	2,8	8243	-
29.01.2015 г.	3,1	54,86	41,86	4,2	2,8	8362	-
30.01.2015 г.	8,2	49,48	39,52	4,2	2,8	8403	-
31.01.2015 г.	9,7	45,66	36,11	4,2	2,8	8474	-
01.02.2015 г.	12,3	42,88	33,63	4,2	2,8	7411	-
02.02.2015 г.	12,4	42,73	33,33	4,2	2,8	7444	-
03.02.2015 г.	8,4	46,24	36,86	4,2	2,8	5463	-
04.02.2015 г.	6,1	50,57	39,85	4,2	2,8	8545	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающем тр-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающем тр-де	Расход в обратном тр-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
05.02.2015 г.	8,2	49,43	39,29	4,2	2,8	8130	-
06.02.2015 г.	3,8	52,05	40,52	4,2	2,8	8262	-
07.02.2015 г.	0,3	57,81	43,76	4,2	2,8	8366	-
08.02.2015 г.	0,5	58,05	44,38	4,2	2,8	8175	-
09.02.2015 г.	2,4	56,19	43,24	4,2	2,8	8203	-
10.02.2015 г.	-0,8	57,00	43,00	4,2	2,8	8159	-
11.02.2015 г.	1,2	56,14	42,71	4,2	2,8	8298	-
12.02.2015 г.	1,9	59,00	44,66	4,2	2,8	7835	-
13.02.2015 г.	1,8	58,90	44,62	4,2	2,8	8182	-
14.02.2015 г.	1,8	57,71	44,33	4,2	2,8	8133	-
15.02.2015 г.	3,2	57,62	44,00	4,2	2,8	8384	-
16.02.2015 г.	-0,4	59,29	44,52	4,2	2,8	8183	-
17.02.2015 г.	-4,0	61,66	45,43	4,2	2,8	8401	-
18.02.2015 г.	-3,9	63,76	46,86	4,2	2,8	8330	-
19.02.2015 г.	-3,8	63,57	47,62	4,2	2,8	8227	-
20.02.2015 г.	-1,0	60,11	44,21	4,2	2,8	8146	-
21.02.2015 г.	-1,6	61,28	45,10	4,2	2,8	8031	-
22.02.2015 г.	3,5	56,14	42,90	4,2	2,8	8250	-
23.02.2015 г.	8,2	49,50	37,19	4,2	2,8	8228	-
24.02.2015 г.	8,0	49,13	36,40	4,2	2,8	7199	-
25.02.2015 г.	8,9	47,11	36,52	4,2	2,8	6863	-
26.02.2015 г.	10,6	44,75	34,69	4,2	2,8	6914	-
27.02.2015 г.	10,4	44,00	33,75	4,2	2,8	5826	-
28.02.2015 г.	6,0	48,79	37,59	4,2	2,8	5899	-
01.03.2015 г.	3,7	53,93	42,43	4,2	2,8	7560	-
02.03.2015 г.	5,2	51,62	40,52	4,2	2,8	8038	-
03.03.2015 г.	8,2	47,90	35,95	4,2	2,8	8036	-
04.03.2015 г.	7,1	49,71	39,19	4,2	2,8	7571	-
05.03.2015 г.	7,4	48,50	37,50	4,2	2,8	7839	-
06.03.2015 г.	7,2	49,48	39,00	4,2	2,8	7084	-
07.03.2015 г.	4,9	51,52	40,14	4,2	2,8	8062	-
08.03.2015 г.	3,1	53,62	41,24	4,2	2,8	7942	-
09.03.2015 г.	3,8	52,57	40,90	4,2	2,8	7919	-
10.03.2015 г.	6,0	52,74	40,82	4,2	2,8	7991	-
11.03.2015 г.	8,1	49,00	38,28	4,2	2,8	7823	-
12.03.2015 г.	7,0	50,81	40,43	4,2	2,8	7421	-
13.03.2015 г.	7,8	50,62	40,09	4,2	2,8	7816	-
14.03.2015 г.	9,1	48,17	37,17	4,2	2,8	8005	-
15.03.2015 г.	4,8	51,71	40,14	4,2	2,8	7168	-
16.03.2015 г.	6,6	50,52	40,00	4,2	2,8	7916	-
17.03.2015 г.	2,8	54,52	41,95	4,2	2,8	7544	-
18.03.2015 г.	5,4	53,33	41,52	4,2	2,8	7997	-
19.03.2015 г.	5,0	51,05	39,86	4,2	2,8	8017	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающем тр-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающем тр-де	Расход в обратном тр-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
20.03.2015 г.	5,9	52,48	41,00	4,2	2,8	7894	-
21.03.2015 г.	6,3	51,62	40,62	4,2	2,8	7847	-
22.03.2015 г.	8,9	47,50	37,06	4,2	2,8	8008	-
23.03.2015 г.	3,9	54,15	41,15	4,2	2,8	6808	-
24.03.2015 г.	2,9	54,71	42,00	4,2	2,8	7698	-
25.03.2015 г.	5,0	51,57	40,57	4,2	2,8	7765	-
26.03.2015 г.	8,9	47,55	31,76	4,2	2,8	8040	-
27.03.2015 г.	10,0	46,70	36,53	4,2	2,8	7000	-
28.03.2015 г.	10,4	45,59	35,35	4,2	2,8	6427	-
29.03.2015 г.	11,2	42,29	35,18	4,2	2,8	6242	-
30.03.2015 г.	9,3	47,71	37,00	4,2	2,8	5942	-
31.03.2015 г.	9,7	46,72	36,33	4,2	2,8	6299	-
01.04.2015 г.	10,3	46,24	36,18	4,2	2,8	6258	-
02.04.2015 г.	8,2	47,38	36,94	4,2	2,8	6136	-
03.04.2015 г.	7,9	47,29	37,18	4,2	2,8	6717	-
04.04.2015 г.	6,2	50,65	39,15	4,2	2,8	6482	-
05.04.2015 г.	7,7	50,00	38,72	4,2	2,8	7906	-
06.04.2015 г.	8,2	48,00	37,79	4,2	2,8	6717	-
07.04.2015 г.	10,0	45,82	36,00	4,2	2,8	7156	-
08.04.2015 г.	7,8	46,88	36,83	4,2	2,8	6513	-
09.04.2015 г.	7,7	48,37	37,68	4,2	2,8	7206	-
10.04.2015 г.	7,6	47,74	37,21	4,2	2,8	6932	-
11.04.2015 г.	9,9	47,18	36,65	4,2	2,8	7074	-
12.04.2015 г.	10,8	47,00	36,67	4,2	2,8	6474	-
27.10.2015 г.	10,3	44,16	36,75	4,2	2,8	-	-
28.10.2015 г.	9,2	44,66	36,00	4,2	2,8	6309	-
29.10.2015 г.	7,4	43,13	34,47	4,2	2,8	4868	-
30.10.2015 г.	6,8	46,90	36,75	4,2	2,8	6273	-
31.10.2015 г.	6,5	49,30	38,70	4,2	2,8	6862	-
01.11.2015 г.	6,0	49,23	39,00	4,2	2,8	7050	-
02.11.2015 г.	8,6	46,75	37,75	4,2	2,8	8244	-
03.11.2015 г.	10,7	44,31	35,31	4,2	2,8	8397	-
04.11.2015 г.	9,3	44,50	35,31	4,2	2,8	6257	-
05.11.2015 г.	10,2	45,12	35,76	4,2	2,8	6590	-
06.11.2015 г.	8,6	46,50	36,82	4,2	2,8	6765	-
07.11.2015 г.	8,2	46,30	37,10	4,2	2,8	6567	-
08.11.2015 г.	7,5	47,20	38,38	4,2	2,8	7351	-
09.11.2015 г.	9,3	44,74	36,11	4,2	2,8	8456	-
10.11.2015 г.	10,4	44,95	36,00	4,2	2,8	7143	-
11.11.2015 г.	12,8	42,31	33,80	4,2	2,8	7481	-
12.11.2015 г.	13,1	42,07	30,50	4,2	2,8	5897	-
13.11.2015 г.	14,4	42,73	33,47	4,2	2,8	6248	-
14.11.2015 г.	10,9	44,75	35,81	4,2	2,8	5378	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающем тр-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающем тр-де	Расход в обратном тр-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
15.11.2015 г.	9,1	45,47	36,31	4,2	2,8	6514	-
16.11.2015 г.	8,3	45,74	36,58	4,2	2,8	7435	-
17.11.2015 г.	3,9	49,24	39,24	4,2	2,8	7500	-
18.11.2015 г.	6,5	50,90	40,33	4,2	2,8	8194	-
19.11.2015 г.	11,7	42,46	32,73	4,2	2,8	8136	-
20.11.2015 г.	12,8	39,89	32,53	4,2	2,8	5618	-
21.11.2015 г.	15,2	39,50	31,75	4,2	2,8	5572	-
30.11.2015 г.	8,2	36,20	26,40	4,2	2,8	2276	-
01.12.2015 г.	9,5	33,80	23,80	4,2	2,8	2579	-
02.12.2015 г.	5,5	42,06	31,88	4,2	2,8	5772	-
03.12.2015 г.	3,6	53,05	41,11	4,2	2,79	8051	-
04.12.2015 г.	2,9	53,19	41,48	4,2	2,8	7826	-
05.12.2015 г.	3,4	55,90	42,90	4,2	2,8	7680	-
06.12.2015 г.	8,1	50,38	40,19	4,2	2,77	7929	-
07.12.2015 г.	7,9	46,81	37,29	4,2	2,8	8015	-
08.12.2015 г.	7,6	46,86	37,48	4,2	2,8	7918	-
09.12.2015 г.	5,2	52,71	41,33	4,2	2,8	7960	-
10.12.2015 г.	3,0	54,57	42,76	4,2	2,8	7779	-
11.12.2015 г.	3,9	48,30	38,25	4,2	2,8	8250	-
12.12.2015 г.	2,5	53,66	41,48	4,2	2,8	7190	-
13.12.2015 г.	5,2	52,81	41,52	4,2	2,8	7992	-
14.12.2015 г.	6,6	49,95	39,71	4,2	2,8	7966	-
15.12.2015 г.	3,4	54,00	42,10	4,2	2,8	8001	-
16.12.2015 г.	2,3	54,81	42,71	4,2	2,8	7978	-
17.12.2015 г.	0,0	56,48	43,90	4,2	2,8	7957	-
18.12.2015 г.	1,5	56,52	43,76	4,2	2,8	8017	-
19.12.2015 г.	6,5	47,48	38,24	4,2	2,8	8172	-
20.12.2015 г.	8,8	45,95	37,00	4,2	2,8	7930	-
21.12.2015 г.	9,4	47,00	38,09	4,2	2,8	8008	-
22.12.2015 г.	10,1	44,68	35,79	4,2	2,8	7970	-
23.12.2015 г.	9,6	43,53	34,24	4,2	2,8	7157	-
24.12.2015 г.	12,9	40,87	32,60	4,2	2,8	6653	-
25.12.2015 г.	6,0	45,37	36,10	4,2	2,8	4923	-
26.12.2015 г.	6,8	49,57	39,86	4,2	2,8	7529	-
27.12.2015 г.	11,9	40,94	33,31	4,2	2,8	8002	-
28.12.2015 г.	9,7	43,44	34,77	4,2	2,8	5656	-
29.12.2015 г.	3,9	55,40	42,90	4,2	2,8	7072	-
30.12.2015 г.	-3,1	57,00	43,00	4,2	2,8	7948	-
31.12.2015 г.	-5,7	52,00	42,00	4,2	2,8	-	-

Котельная ул.Чкалова, 175а

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	58	46	3,8	1,8	-	-
02.01.2015 г.	1,8	58	46	3,8	1,8	-	-
03.01.2015 г.	3,7	58	47	3,8	1,8	-	-
04.01.2015 г.	4,3	58	47	3,8	1,8	-	-
05.01.2015 г.	2,8	53	42	3,8	1,8	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	59	47	3,8	1,8	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	62	48	3,8	1,8	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	64	49	3,8	1,8	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	65	49	3,8	1,8	-	-
10.01.2015 г.	4,3	65	49	3,8	1,8	-	-
11.01.2015 г.	6,0	53	41	3,8	1,8	-	-
12.01.2015 г.	4,8	52	41	3,8	1,8	-	-
13.01.2015 г.	4,2	56	44	3,8	1,8	-	-
14.01.2015 г.	6,0	54	43	3,8	1,8	-	-
15.01.2015 г.	4,6	53	42	3,8	1,8	-	-
16.01.2015 г.	3,3	54	43	3,8	1,8	-	-
17.01.2015 г.	5,6	59	46	3,8	1,8	-	-
18.01.2015 г.	7,9	56	46	3,8	1,8	-	-
19.01.2015 г.	9,1	49	41	3,8	1,8	-	-
20.01.2015 г.	10,3	49	40	3,8	1,8	-	-
21.01.2015 г.	9,1	47	40	3,8	1,8	-	-
22.01.2015 г.	8,3	52	41	3,8	1,8	-	-
23.01.2015 г.	7,8	48	40	3,8	1,8	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50	41	3,8	1,8	-	-
25.01.2015 г.	5,1	53	43	3,8	1,8	-	-
26.01.2015 г.	2,9	57	46	3,8	1,8	-	-
27.01.2015 г.	3,6	55	45	3,8	1,8	-	-
28.01.2015 г.	4,9	52	43	3,8	1,8	-	-
29.01.2015 г.	3,1	57	46	3,8	1,8	-	-
30.01.2015 г.	8,2	49	40	3,8	1,8	-	-
31.01.2015 г.	9,7	46	40	3,8	1,8	-	-
01.02.2015 г.	12,3	46	39	3,8	1,8	-	-
02.02.2015 г.	12,4	44	33	3,8	1,8	-	-
03.02.2015 г.	8,4	46	38	3,8	1,8	-	-
04.02.2015 г.	6,1	49	41	3,8	1,8	-	-
05.02.2015 г.	8,2	51	43	3,8	1,8	-	-
06.02.2015 г.	3,8	54	43	3,8	1,8	-	-
07.02.2015 г.	0,3	57	45	3,8	1,8	-	-
08.02.2015 г.	0,5	63	50	3,8	1,8	-	-
09.02.2015 г.	2,4	63	51	3,8	1,8	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	63	50	3,8	1,8	-	-
11.02.2015 г.	1,2	64	50	3,8	1,8	-	-
12.02.2015 г.	1,9	63	49	3,8	1,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
13.02.2015 г.	1,8	62	49	3,8	1,8	-	-
14.02.2015 г.	1,8	63	50	3,8	1,8	-	-
15.02.2015 г.	3,2	63	50	3,8	1,8	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	58	45	3,8	1,8	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	67	53	3,8	1,8	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	71	53	3,8	1,8	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	70	54	3,8	1,8	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	68	53	3,8	1,8	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	67	53	3,8	1,8	-	-
22.02.2015 г.	3,5	69	54	3,8	1,8	-	-
23.02.2015 г.	8,2	58	48	3,8	1,8	-	-
24.02.2015 г.	8,0	49	41	3,8	1,8	-	-
25.02.2015 г.	8,9	49	41	3,8	1,8	-	-
26.02.2015 г.	10,6	52	43	3,8	1,8	-	-
27.02.2015 г.	10,4	50	40	3,8	1,8	-	-
28.02.2015 г.	6,0	50	40	3,8	1,8	-	-
01.03.2015 г.	3,7	59	48	3,8	1,8	-	-
02.03.2015 г.	5,2	57	46	3,8	1,8	-	-
03.03.2015 г.	8,2	52	43	3,8	1,8	-	-
04.03.2015 г.	7,1	50	42	3,8	1,8	-	-
05.03.2015 г.	7,4	52	43	3,8	1,8	-	-
06.03.2015 г.	7,2	50	42	3,8	1,8	-	-
07.03.2015 г.	4,9	50	42	3,8	1,8	-	-
08.03.2015 г.	3,1	57	46	3,8	1,8	-	-
09.03.2015 г.	3,8	59	48	3,8	1,8	-	-
10.03.2015 г.	6,0	58	47	3,8	1,8	-	-
11.03.2015 г.	8,1	52	43	3,8	1,8	-	-
12.03.2015 г.	7,0	50	42	3,8	1,8	-	-
13.03.2015 г.	7,8	55	45	3,8	1,8	-	-
14.03.2015 г.	9,1	50	42	3,8	1,8	-	-
15.03.2015 г.	4,8	51	42	3,8	1,8	-	-
16.03.2015 г.	6,6	55	45	3,8	1,8	-	-
17.03.2015 г.	2,8	55	44	3,8	1,8	-	-
18.03.2015 г.	5,4	59	48	3,8	1,8	-	-
19.03.2015 г.	5,0	53	43	3,8	1,8	-	-
20.03.2015 г.	5,9	57	46	3,8	1,8	-	-
21.03.2015 г.	6,3	52	43	3,8	1,8	-	-
22.03.2015 г.	8,9	57	46	3,8	1,8	-	-
23.03.2015 г.	3,9	55	45	3,8	1,8	-	-
24.03.2015 г.	2,9	61	48	3,8	1,8	-	-
25.03.2015 г.	5,0	59	47	3,8	1,8	-	-
26.03.2015 г.	8,9	59	48	3,8	1,8	-	-
27.03.2015 г.	10,0	50	42	3,8	1,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
28.03.2015 г.	10,4	50	42	3,8	1,8	-	-
29.03.2015 г.	11,2	48	40	3,8	1,8	-	-
30.03.2015 г.	9,3	48	40	3,8	1,8	-	-
31.03.2015 г.	9,7	50	42	3,8	1,8	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	38	3,8	1,8	-	-
02.04.2015 г.	8,2	49	39	3,8	1,8	-	-
03.04.2015 г.	7,9	51	42	3,8	1,8	-	-
04.04.2015 г.	6,2	53	43	3,8	1,8	-	-
05.04.2015 г.	7,7	49	40	3,8	1,8	-	-
06.04.2015 г.	8,2	52	42	3,8	1,8	-	-
07.04.2015 г.	10,0	49	41	3,8	1,8	-	-
08.04.2015 г.	7,8	48	39	3,8	1,8	-	-
09.04.2015 г.	7,7	50	40	3,8	1,8	-	-
10.04.2015 г.	7,6	50	41	3,8	1,8	-	-
11.04.2015 г.	9,9	50	41	3,8	1,8	-	-
12.04.2015 г.	10,8	46	39	3,8	1,8	-	-
27.10.2015 г.	10,3	41	32	3,8	1,8	-	-
28.10.2015 г.	9,2	57	47	3,8	1,8	-	-
29.10.2015 г.	7,4	51	42	3,8	1,8	-	-
30.10.2015 г.	6,8	51	42	3,8	1,8	-	-
31.10.2015 г.	6,5	52	43	3,8	1,8	-	-
01.11.2015 г.	6,0	51	42	3,8	1,8	-	-
02.11.2015 г.	8,6	48	38	3,8	1,8	-	-
03.11.2015 г.	10,7	48	39	3,8	1,8	-	-
04.11.2015 г.	9,3	47	38	3,8	1,8	-	-
05.11.2015 г.	10,2	41	38	3,8	1,8	-	-
06.11.2015 г.	8,6	42	38	3,8	1,8	-	-
07.11.2015 г.	8,2	51	41	3,8	1,8	-	-
08.11.2015 г.	7,5	50	41	3,8	1,8	-	-
09.11.2015 г.	9,3	49	40	3,8	1,8	-	-
10.11.2015 г.	10,4	50	40	3,8	1,8	-	-
11.11.2015 г.	12,8	44	36	3,8	1,8	-	-
12.11.2015 г.	13,1	41	34	3,8	1,8	-	-
13.11.2015 г.	14,4	40	35	3,8	1,8	-	-
14.11.2015 г.	10,9	43	38	3,8	1,8	-	-
15.11.2015 г.	9,1	53	40	3,8	1,8	-	-
16.11.2015 г.	8,3	50	41	3,8	1,8	-	-
17.11.2015 г.	3,9	53	40	3,8	1,8	-	-
18.11.2015 г.	6,5	54	43	3,8	1,8	-	-
19.11.2015 г.	11,7	54	43	3,8	1,8	-	-
20.11.2015 г.	12,8	40	35	3,8	1,8	-	-
21.11.2015 г.	15,2	37	30	3,8	1,8	-	-
29.11.2015 г.	11,6	37	30	3,8	1,8	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
30.11.2015 г.	8,2	53	40	3,8	1,8	-	-
01.12.2015 г.	9,5	56,7	46,4	3,8	1,8	-	-
02.12.2015 г.	5,5	53,3	42,2	3,8	1,8	-	-
03.12.2015 г.	3,6	58,1	45,1	3,8	1,8	-	-
04.12.2015 г.	2,9	63,7	47,5	3,8	1,8	-	-
05.12.2015 г.	3,4	63,2	47,0	3,8	1,8	-	-
06.12.2015 г.	8,1	52,4	41,9	3,8	1,8	-	-
07.12.2015 г.	7,9	55,9	44,7	3,8	1,8	-	-
08.12.2015 г.	7,6	52,2	41,2	3,8	1,8	-	-
09.12.2015 г.	5,2	55,6	44,0	3,8	1,8	-	-
10.12.2015 г.	3,0	56,8	45,3	3,8	1,8	-	-
11.12.2015 г.	3,9	58,9	47,3	3,8	1,8	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58,5	46,0	3,8	1,8	-	-
13.12.2015 г.	5,2	62,1	50,8	3,8	1,8	-	-
14.12.2015 г.	6,6	60,9	48,4	3,8	1,8	-	-
15.12.2015 г.	3,4	60,2	47,8	3,8	1,8	-	-
16.12.2015 г.	2,3	63,7	52,5	3,8	1,8	-	-
17.12.2015 г.	0,0	65,9	52,6	3,8	1,8	-	-
18.12.2015 г.	1,5	63,8	49,3	3,8	1,8	-	-
19.12.2015 г.	6,5	54,7	43,7	3,8	1,8	-	-
20.12.2015 г.	8,8	55,9	44,5	3,8	1,8	-	-
21.12.2015 г.	9,4	54,6	43,3	3,8	1,8	-	-
22.11.2015 г.	10,1	49,5	40,0	3,8	1,8	-	-
23.12.2015 г.	9,6	48,0	42,0	3,8	1,8	-	-
24.12.2015 г.	12,9	52,6	41,0	3,8	1,8	-	-
25.12.2015 г.	6,0	52,7	43,3	3,8	1,8	-	-
26.12.2015 г.	6,8	54,9	45,2	3,8	1,8	-	-
27.12.2015 г.	11,9	49,7	39,7	3,8	1,8	-	-
28.12.2015 г.	9,7	48,0	39,0	3,8	1,8	-	-
29.12.2015 г.	3,9	64,1	49,0	3,8	1,8	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	64	50,0	3,8	1,8	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	64	50,0	3,8	1,8	-	-

Котельная ул.Танкистов, 3а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	62,0	48,0	4,0	1,9	-	-
02.01.2015 г.	1,8	57,1	44,9	4,0	1,9	-	-
03.01.2015 г.	3,7	55,5	44,4	4,0	1,9	-	-
04.01.2015 г.	4,3	52,0	41,8	4,0	1,9	-	-
05.01.2015 г.	2,8	57,8	45,4	4,0	1,9	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
06.01.2015 г.	-0,5	59,8	46,7	4,0	1,9	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	62,6	48,2	4,0	1,9	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	64,0	48,0	4,0	1,9	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	61,6	46,9	4,0	1,9	-	-
10.01.2015 г.	4,3	54,3	42,1	4,0	1,9	-	-
11.01.2015 г.	6,0	49,1	39,1	4,0	1,9	-	-
12.01.2015 г.	4,8	52,4	41,1	4,0	1,9	-	-
13.01.2015 г.	4,2	55,0	42,6	4,0	1,9	-	-
14.01.2015 г.	6,0	51,2	40,4	4,0	1,9	-	-
15.01.2015 г.	4,6	53,6	42,4	4,0	1,9	-	-
16.01.2015 г.	3,3	58,0	45,0	4,0	1,9	-	-
17.01.2015 г.	5,6	51,8	41,1	4,0	1,9	-	-
18.01.2015 г.	7,9	47,5	38,4	4,0	1,9	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45,6	36,8	4,0	1,9	-	-
20.01.2015 г.	10,3	44,9	34,6	4,0	1,9	-	-
21.01.2015 г.	9,1	44,1	35,6	4,0	1,9	-	-
22.01.2015 г.	8,3	46,9	37,9	4,0	1,9	-	-
23.01.2015 г.	7,8	49,5	39,6	4,0	1,9	-	-
24.01.2015 г.	5,1	52,7	42,3	4,0	1,9	-	-
25.01.2015 г.	5,1	51,8	42,1	4,0	1,9	-	-
26.01.2015 г.	2,9	55,2	43,7	4,0	1,9	-	-
27.01.2015 г.	3,6	52,8	42,3	4,0	1,9	-	-
28.01.2015 г.	4,9	52,3	41,8	4,0	1,9	-	-
29.01.2015 г.	3,1	56,6	44,4	4,0	1,9	-	-
30.01.2015 г.	8,2	48,4	39,2	4,0	1,9	-	-
31.01.2015 г.	9,7	44,2	36,3	4,0	1,9	-	-
01.02.2015 г.	12,3	41,8	31,7	4,0	1,9	-	-
02.02.2015 г.	12,4	39,9	32,2	4,0	1,9	-	-
03.02.2015 г.	8,4	47,2	38,0	4,0	1,9	-	-
04.02.2015 г.	6,1	49,4	39,4	4,0	1,9	-	-
05.02.2015 г.	8,2	48,3	39,0	4,0	1,9	-	-
06.02.2015 г.	3,8	54,8	43,0	4,0	1,9	-	-
07.02.2015 г.	0,3	61,8	47,9	4,0	1,9	-	-
08.02.2015 г.	0,5	59,0	46,0	4,0	1,9	-	-
09.02.2015 г.	2,4	59,0	46,0	4,0	1,9	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	64,5	50,0	4,0	1,9	-	-
11.02.2015 г.	1,2	60,4	47,0	4,0	1,9	-	-
12.02.2015 г.	1,9	60,7	46,8	4,0	1,9	-	-
13.02.2015 г.	1,8	61,2	47,6	4,0	1,9	-	-
14.02.2015 г.	1,8	60,5	49,2	4,0	1,9	-	-
15.02.2015 г.	3,2	57,4	45,3	4,0	1,9	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	60,0	46,0	4,0	1,9	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	66,0	50,0	4,0	1,9	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
18.02.2015 г.	-3,9	64,3	49,0	4,0	1,9	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	62,9	47,5	4,0	1,9	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	62,0	48,0	4,0	1,9	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	62,0	48,0	4,0	1,9	-	-
22.02.2015 г.	3,5	51,9	41,2	4,0	1,9	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45,6	36,8	4,0	1,9	-	-
24.02.2015 г.	8,0	46,7	37,5	4,0	1,9	-	-
25.02.2015 г.	8,9	44,7	36,1	4,0	1,9	-	-
26.02.2015 г.	10,6	42,5	33,9	4,0	1,9	-	-
27.02.2015 г.	10,4	40,8	32,8	4,0	1,9	-	-
28.02.2015 г.	6,0	48,4	38,5	4,0	1,9	-	-
01.03.2015 г.	3,7	54,4	43,1	4,0	1,9	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50,8	40,9	4,0	1,9	-	-
03.03.2015 г.	8,2	47,2	38,0	4,0	1,9	-	-
04.03.2015 г.	7,1	50,3	40,4	4,0	1,9	-	-
05.03.2015 г.	7,4	49,1	39,1	4,0	1,9	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48,9	40,2	4,0	1,9	-	-
07.03.2015 г.	4,9	53,4	42,7	4,0	1,9	-	-
08.03.2015 г.	3,1	55,4	43,7	4,0	1,9	-	-
09.03.2015 г.	3,8	56,7	45,1	4,0	1,9	-	-
10.03.2015 г.	6,0	53,1	42,4	4,0	1,9	-	-
11.03.2015 г.	8,1	50,5	40,1	4,0	1,9	-	-
12.03.2015 г.	7,0	50,1	41,4	4,0	1,9	-	-
13.03.2015 г.	7,8	48,2	39,5	4,0	1,9	-	-
14.03.2015 г.	9,1	47,0	37,6	4,0	1,9	-	-
15.03.2015 г.	4,8	53,2	42,5	4,0	1,9	-	-
16.03.2015 г.	6,6	51,1	41,5	4,0	1,9	-	-
17.03.2015 г.	2,8	57,1	45,1	4,0	1,9	-	-
18.03.2015 г.	5,4	53,5	43,0	4,0	1,9	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50,0	40,2	4,0	1,9	-	-
20.03.2015 г.	5,9	51,0	41,4	4,0	1,9	-	-
21.03.2015 г.	6,3	50,5	40,6	4,0	1,9	-	-
22.03.2015 г.	8,9	47,7	38,7	4,0	1,9	-	-
23.03.2015 г.	3,9	56,1	44,6	4,0	1,9	-	-
24.03.2015 г.	2,9	56,6	45,0	4,0	1,9	-	-
25.03.2015 г.	5,0	53,3	43,2	4,0	1,9	-	-
26.03.2015 г.	8,9	47,5	38,3	4,0	1,9	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45,6	37,4	4,0	1,9	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44,0	36,2	4,0	1,9	-	-
29.03.2015 г.	11,2	44,3	36,5	4,0	1,9	-	-
30.03.2015 г.	9,3	46,7	37,6	4,0	1,9	-	-
31.03.2015 г.	9,7	45,5	37,6	4,0	1,9	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45,2	37,0	4,0	1,9	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
02.04.2015 г.	8,2	47,1	35,9	4,0	1,9	-	-
03.04.2015 г.	7,9	47,7	38,6	4,0	1,9	-	-
04.04.2015 г.	6,2	52,0	42,0	4,0	1,9	-	-
05.04.2015 г.	7,7	52,1	41,4	4,0	1,9	-	-
06.04.2015 г.	8,2	50,4	40,6	4,0	1,9	-	-
07.04.2015 г.	10,0	44,8	36,7	4,0	1,9	-	-
08.04.2015 г.	7,8	47,1	38,2	4,0	1,9	-	-
09.04.2015 г.	7,7	47,4	39,0	4,0	1,9	-	-
10.04.2015 г.	7,6	49,4	40,2	4,0	1,9	-	-
11.04.2015 г.	9,9	46,3	37,7	4,0	1,9	-	-
12.04.2015 г.	10,8	44,0	36,2	4,0	1,9	-	-
27.10.2015 г.	10,3	53,2	43,1	4,0	1,9	-	-
28.10.2015 г.	9,2	51,2	41,4	4,0	1,9	-	-
29.10.2015 г.	7,4	52,4	42,1	4,0	1,9	-	-
30.10.2015 г.	6,8	54,6	40,8	4,0	1,9	-	-
31.10.2015 г.	6,5	50,3	39,3	4,0	1,9	-	-
01.11.2015 г.	6,0	46,6	39,0	4,0	1,9	-	-
02.11.2015 г.	8,6	49,0	37,4	4,0	1,9	-	-
03.11.2015 г.	10,7	44,6	36,7	4,0	1,9	-	-
04.11.2015 г.	9,3	46,1	37,9	4,0	1,9	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45,8	37,8	4,0	1,9	-	-
06.11.2015 г.	8,6	42,8	35,7	4,0	1,9	-	-
07.11.2015 г.	8,2	47,2	37,9	4,0	1,9	-	-
08.11.2015 г.	7,5	48,9	40,6	4,0	1,9	-	-
09.11.2015 г.	9,3	47,5	38,4	4,0	1,9	-	-
10.11.2015 г.	10,4	43,1	36,2	4,0	1,9	-	-
11.11.2015 г.	12,8	43,2	35,4	4,0	1,9	-	-
12.11.2015 г.	13,1	41,3	33,4	4,0	1,9	-	-
13.11.2015 г.	14,4	42,2	34,7	4,0	1,9	-	-
14.11.2015 г.	10,9	41,0	36,4	4,0	1,9	-	-
15.11.2015 г.	9,1	46,4	38,9	4,0	1,9	-	-
16.11.2015 г.	8,3	46,4	39,0	4,0	1,9	-	-
17.11.2015 г.	3,9	47,7	39,7	4,0	1,9	-	-
18.11.2015 г.	6,5	49,3	40,0	4,0	1,9	-	-
19.11.2015 г.	11,7	42,6	34,9	4,0	1,9	-	-
20.11.2015 г.	12,8	40,7	33,5	4,0	1,9	-	-
21.11.2015 г.	15,2	41,6	34,0	4,0	1,9	-	-
29.11.2015 г.	11,6	39,9	32,3	4,0	1,9	-	-
30.11.2015 г.	8,2	47,1	37,8	4,0	1,9	-	-
01.12.2015 г.	9,5	53,3	40,2	4,0	1,9	-	-
02.12.2015 г.	5,5	55,0	43,7	4,0	1,9	-	-
03.12.2015 г.	3,6	54,9	42,8	4,0	1,9	-	-
04.12.2015 г.	2,9	59,3	46,9	4,0	1,9	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
05.12.2015 г.	3,4	57,7	45,7	4,0	1,9	-	-
06.12.2015 г.	8,1	48,2	39,6	4,0	1,9	-	-
07.12.2015 г.	7,9	48,0	39,0	4,0	1,9	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47,8	38,8	4,0	1,9	-	-
09.12.2015 г.	5,2	53,0	42,5	4,0	1,9	-	-
10.12.2015 г.	3,0	57,6	46,3	4,0	1,9	-	-
11.12.2015 г.	3,9	52,5	43,0	4,0	1,9	-	-
12.12.2015 г.	2,5	56,7	44,9	4,0	1,9	-	-
13.12.2015 г.	5,2	55,1	44,4	4,0	1,9	-	-
14.12.2015 г.	6,6	50,0	43,2	4,0	1,9	-	-
15.12.2015 г.	3,4	56,7	45,9	4,0	1,9	-	-
16.12.2015 г.	2,3	59,2	47,8	4,0	1,9	-	-
17.12.2015 г.	0,0	63,0	50,2	4,0	1,9	-	-
18.12.2015 г.	1,5	60,4	49,0	4,0	1,9	-	-
19.12.2015 г.	6,5	50,2	42,0	4,0	1,9	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45,1	38,0	4,0	1,9	-	-
21.12.2015 г.	9,4	46,6	39,1	4,0	1,9	-	-
22.11.2015 г.	10,1	44,6	38,0	4,0	1,9	-	-
23.12.2015 г.	9,6	44,5	37,6	4,0	1,9	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42,4	36,0	4,0	1,9	-	-
25.12.2015 г.	6,0	49,2	41,0	4,0	1,9	-	-
26.12.2015 г.	6,8	49,7	42,1	4,0	1,9	-	-
27.12.2015 г.	11,9	40,7	34,7	4,0	1,9	-	-
28.12.2015 г.	9,7	43,0	36,7	4,0	1,9	-	-
29.12.2015 г.	3,9	55,8	45,0	4,0	1,9	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	57,0	46,0	4,0	1,9	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	65,0	51,0	4,0	1,9	-	-

Котельная ул.Куйбышева, 19а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	63	50	4,5	3	-	-
02.01.2015 г.	1,8	59	48	4,5	3	-	-
03.01.2015 г.	3,7	57	48	4,5	3	-	-
04.01.2015 г.	4,3	59	48	4,5	3	-	-
05.01.2015 г.	2,8	59	49	4,5	3	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	64	52	4,5	3	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	65	52	4,5	3	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	66	53	4,5	3	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	60	48	4,5	3	-	-
10.01.2015 г.	4,3	54	45	4,5	3	-	-
11.01.2015 г.	6,0	47	37	4,5	3	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
12.01.2015 г.	4,8	51	42	4,5	3	-	-
13.01.2015 г.	4,2	51	42	4,5	3	-	-
14.01.2015 г.	6,0	51	42	4,5	3	-	-
15.01.2015 г.	4,6	51	42	4,5	3	-	-
16.01.2015 г.	3,3	52	43	4,5	3	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50	42	4,5	3	-	-
18.01.2015 г.	7,9	48	40	4,5	3	-	-
19.01.2015 г.	9,1	48	40	4,5	3	-	-
20.01.2015 г.	10,3	48	40	4,5	3	-	-
21.01.2015 г.	9,1	46	39	4,5	3	-	-
22.01.2015 г.	8,3	49	41	4,5	3	-	-
23.01.2015 г.	7,8	50	42	4,5	3	-	-
24.01.2015 г.	5,1	53	43	4,5	3	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	41	4,5	3	-	-
26.01.2015 г.	2,9	60	50	4,5	3	-	-
27.01.2015 г.	3,6	52	44	4,5	3	-	-
28.01.2015 г.	4,9	58	48	4,5	3	-	-
29.01.2015 г.	3,1	58	48	4,5	3	-	-
30.01.2015 г.	8,2	46	40	4,5	3	-	-
31.01.2015 г.	9,7	44	38	4,5	3	-	-
01.02.2015 г.	12,3	44	38	4,5	3	-	-
02.02.2015 г.	12,4	43	38	4,5	3	-	-
03.02.2015 г.	8,4	48	41	4,5	3	-	-
04.02.2015 г.	6,1	48	40	4,5	3	-	-
05.02.2015 г.	8,2	50	42	4,5	3	-	-
06.02.2015 г.	3,8	58	49	4,5	3	-	-
07.02.2015 г.	0,3	63	52	4,5	3	-	-
08.02.2015 г.	0,5	61	51	4,5	3	-	-
09.02.2015 г.	2,4	63	52	4,5	3	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	66	54	4,5	3	-	-
11.02.2015 г.	1,2	62	51	4,5	3	-	-
12.02.2015 г.	1,9	64	52	4,5	3	-	-
13.02.2015 г.	1,8	67	54	4,5	3	-	-
14.02.2015 г.	1,8	58	49	4,5	3	-	-
15.02.2015 г.	3,2	60	49	4,5	3	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	65	53	4,5	3	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	66	56	4,5	3	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	69	55	4,5	3	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	65	53	4,5	3	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	64	53	4,5	3	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	68	55	4,5	3	-	-
22.02.2015 г.	3,5	50	43	4,5	3	-	-
23.02.2015 г.	8,2	48	41	4,5	3	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
24.02.2015 г.	8,0	50	42	4,5	3	-	-
25.02.2015 г.	8,9	55	45	4,5	3	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	39	4,5	3	-	-
27.02.2015 г.	10,4	46	39	4,5	3	-	-
28.02.2015 г.	6,0	52	43	4,5	3	-	-
01.03.2015 г.	3,7	60	50	4,5	3	-	-
02.03.2015 г.	5,2	48	40	4,5	3	-	-
03.03.2015 г.	8,2	48	40	4,5	3	-	-
04.03.2015 г.	7,1	50	42	4,5	3	-	-
05.03.2015 г.	7,4	59	51	4,5	3	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48	41	4,5	3	-	-
07.03.2015 г.	4,9	59	49	4,5	3	-	-
08.03.2015 г.	3,1	61	51	4,5	3	-	-
09.03.2015 г.	3,8	70	57	4,5	3	-	-
10.03.2015 г.	6,0	53	45	4,5	3	-	-
11.03.2015 г.	8,1	52	44	4,5	3	-	-
12.03.2015 г.	7,0	52	44	4,5	3	-	-
13.03.2015 г.	7,8	48	41	4,5	3	-	-
14.03.2015 г.	9,1	50	43	4,5	3	-	-
15.03.2015 г.	4,8	53	45	4,5	3	-	-
16.03.2015 г.	6,6	56	48	4,5	3	-	-
17.03.2015 г.	2,8	65	54	4,5	3	-	-
18.03.2015 г.	5,4	55	47	4,5	3	-	-
19.03.2015 г.	5,0	56	46	4,5	3	-	-
20.03.2015 г.	5,9	52	44	4,5	3	-	-
21.03.2015 г.	6,3	63	52	4,5	3	-	-
22.03.2015 г.	8,9	47	40	4,5	3	-	-
23.03.2015 г.	3,9	65	53	4,5	3	-	-
24.03.2015 г.	2,9	60	49	4,5	3	-	-
25.03.2015 г.	5,0	60	50	4,5	3	-	-
26.03.2015 г.	8,9	53	44	4,5	3	-	-
27.03.2015 г.	10,0	46	40	4,5	3	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44	38	4,5	3	-	-
29.03.2015 г.	11,2	44	38	4,5	3	-	-
30.03.2015 г.	9,3	50	42	4,5	3	-	-
31.03.2015 г.	9,7	47	40	4,5	3	-	-
01.04.2015 г.	10,3	47	41	4,5	3	-	-
02.04.2015 г.	8,2	54	44	4,5	3	-	-
03.04.2015 г.	7,9	52	43	4,5	3	-	-
04.04.2015 г.	6,2	53	44	4,5	3	-	-
05.04.2015 г.	7,7	53	44	4,5	3	-	-
06.04.2015 г.	8,2	54	45	4,5	3	-	-
07.04.2015 г.	10,0	51	43	4,5	3	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
08.04.2015 г.	7,8	53	44	4,5	3	-	-
09.04.2015 г.	7,7	53	44	4,5	3	-	-
10.04.2015 г.	7,6	53	44	4,5	3	-	-
11.04.2015 г.	9,9	53	44	4,5	3	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	36	4,5	3	-	-
27.10.2015 г.	10,3	48	38	4,5	3	-	-
28.10.2015 г.	9,2	52	43	4,5	3	-	-
29.10.2015 г.	7,4	50	42	4,5	3	-	-
30.10.2015 г.	6,8	55	47	4,5	3	-	-
31.10.2015 г.	6,5	50	42	4,5	3	-	-
01.11.2015 г.	6,0	46	38	4,5	3	-	-
02.11.2015 г.	8,6	43	36	4,5	3	-	-
03.11.2015 г.	10,7	45	39	4,5	3	-	-
04.11.2015 г.	9,3	50	42	4,5	3	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45	39	4,5	3	-	-
06.11.2015 г.	8,6	48	40	4,5	3	-	-
07.11.2015 г.	8,2	48	40	4,5	3	-	-
08.11.2015 г.	7,5	50	42	4,5	3	-	-
09.11.2015 г.	9,3	50	42	4,5	3	-	-
10.11.2015 г.	10,4	46	38	4,5	3	-	-
11.11.2015 г.	12,8	40	32	4,5	3	-	-
12.11.2015 г.	13,1	44	36	4,5	3	-	-
13.11.2015 г.	14,4	45	38	4,5	3	-	-
14.11.2015 г.	10,9	45	39	4,5	3	-	-
15.11.2015 г.	9,1	48	40	4,5	3	-	-
16.11.2015 г.	8,3	50	42	4,5	3	-	-
17.11.2015 г.	3,9	54	46	4,5	3	-	-
18.11.2015 г.	6,5	54	46	4,5	3	-	-
19.11.2015 г.	11,7	42	36	4,5	3	-	-
20.11.2015 г.	12,8	42	36	4,5	3	-	-
21.11.2015 г.	15,2	40	32	4,5	3	-	-
29.11.2015 г.	11,6	38	30	4,5	3	-	-
30.11.2015 г.	8,2	48	40	4,5	3	-	-
01.12.2015 г.	9,5	50	38	4,5	3	-	-
02.12.2015 г.	5,5	54	46	4,5	3	-	-
03.12.2015 г.	3,6	58	50	4,5	3	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	47	4,5	3	-	-
05.12.2015 г.	3,4	56	48	4,5	3	-	-
06.12.2015 г.	8,1	50	42	4,5	3	-	-
07.12.2015 г.	7,9	50	42	4,5	3	-	-
08.12.2015 г.	7,6	52	44	4,5	3	-	-
09.12.2015 г.	5,2	56	48	4,5	3	-	-
10.12.2015 г.	3,0	58	50	4,5	3	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
11.12.2015 г.	3,9	58	50	4,5	3	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58	50	4,5	3	-	-
13.12.2015 г.	5,2	58	50	4,5	3	-	-
14.12.2015 г.	6,6	56	48	4,5	3	-	-
15.12.2015 г.	3,4	56	48	4,5	3	-	-
16.12.2015 г.	2,3	62	56	4,5	3	-	-
17.12.2015 г.	0,0	68	60	4,5	3	-	-
18.12.2015 г.	1,5	66	58	4,5	3	-	-
19.12.2015 г.	6,5	58	50	4,5	3	-	-
20.12.2015 г.	8,8	48	40	4,5	3	-	-
21.12.2015 г.	9,4	56	48	4,5	3	-	-
22.11.2015 г.	10,1	48	40	4,5	3	-	-
23.12.2015 г.	9,6	46	38	4,5	3	-	-
24.12.2015 г.	12,9	45	37	4,5	3	-	-
25.12.2015 г.	6,0	58	50	4,5	3	-	-
26.12.2015 г.	6,8	56	48	4,5	3	-	-
27.12.2015 г.	11,9	46	38	4,5	3	-	-
28.12.2015 г.	9,7	46	38	4,5	3	-	-
29.12.2015 г.	3,9	60	52	4,5	3	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	64	56	4,5	3	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	64	56	4,5	3	-	-

котельная ул. Украинская, 11а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	57	50	4,2	2,5	-	-
02.01.2015 г.	1,8	61	53	4,2	2,5	-	-
03.01.2015 г.	3,7	53	47	4,2	2,5	-	-
04.01.2015 г.	4,3	50	45	4,2	2,5	-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	50	4,2	2,5	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	60	53	4,2	2,5	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	63	54	4,2	2,5	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	69	59	4,2	2,5	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	63	54	4,2	2,5	-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	45	4,2	2,5	-	-
11.01.2015 г.	6,0	48	43	4,2	2,5	-	-
12.01.2015 г.	4,8	51	46	4,2	2,5	-	-
13.01.2015 г.	4,2	50	45	4,2	2,5	-	-
14.01.2015 г.	6,0	47	43	4,2	2,5	-	-
15.01.2015 г.	4,6	49	43	4,2	2,5	-	-
16.01.2015 г.	3,3	51	45	4,2	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
17.01.2015 г.	5,6	50	45	4,2	2,5	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	41	4,2	2,5	-	-
19.01.2015 г.	9,1	44	41	4,2	2,5	-	-
20.01.2015 г.	10,3	45	41	4,2	2,5	-	-
21.01.2015 г.	9,1	44	40	4,2	2,5	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	41	4,2	2,5	-	-
23.01.2015 г.	7,8	47	43	4,2	2,5	-	-
24.01.2015 г.	5,1	49	44	4,2	2,5	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	45	4,2	2,5	-	-
26.01.2015 г.	2,9	53	46	4,2	2,5	-	-
27.01.2015 г.	3,6	50	45	4,2	2,5	-	-
28.01.2015 г.	4,9	49	43	4,2	2,5	-	-
29.01.2015 г.	3,1	56	50	4,2	2,5	-	-
30.01.2015 г.	8,2	50	45	4,2	2,5	-	-
31.01.2015 г.	9,7	50	45	4,2	2,5	-	-
01.02.2015 г.	12,3	44	40	4,2	2,5	-	-
02.02.2015 г.	12,4	43	40	4,2	2,5	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45	41	4,2	2,5	-	-
04.02.2015 г.	6,1	49	44	4,2	2,5	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	41	4,2	2,5	-	-
06.02.2015 г.	3,8	51	44	4,2	2,5	-	-
07.02.2015 г.	0,3	56	49	4,2	2,5	-	-
08.02.2015 г.	0,5	59	51	4,2	2,5	-	-
09.02.2015 г.	2,4	56	49	4,2	2,5	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	63	54	4,2	2,5	-	-
11.02.2015 г.	1,2	58	52	4,2	2,5	-	-
12.02.2015 г.	1,9	58	52	4,2	2,5	-	-
13.02.2015 г.	1,8	57	52	4,2	2,5	-	-
14.02.2015 г.	1,8	57	52	4,2	2,5	-	-
15.02.2015 г.	3,2	55	49	4,2	2,5	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	61	52	4,2	2,5	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	66	56	4,2	2,5	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	69	59	4,2	2,5	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	68	59	4,2	2,5	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	63	55	4,2	2,5	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	58	52	4,2	2,5	-	-
22.02.2015 г.	3,5	50	45	4,2	2,5	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45	41	4,2	2,5	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47	42	4,2	2,5	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	41	4,2	2,5	-	-
26.02.2015 г.	10,6	44	40	4,2	2,5	-	-
27.02.2015 г.	10,4	44	40	4,2	2,5	-	-
28.02.2015 г.	6,0	44	40	4,2	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.03.2015 г.	3,7	52	47	4,2	2,5	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	45	4,2	2,5	-	-
03.03.2015 г.	8,2	47	44	4,2	2,5	-	-
04.03.2015 г.	7,1	48	44	4,2	2,5	-	-
05.03.2015 г.	7,4	47	44	4,2	2,5	-	-
06.03.2015 г.	7,2	47	44	4,2	2,5	-	-
07.03.2015 г.	4,9	51	47	4,2	2,5	-	-
08.03.2015 г.	3,1	54	48	4,2	2,5	-	-
09.03.2015 г.	3,8	52	46	4,2	2,5	-	-
10.03.2015 г.	6,0	51	46	4,2	2,5	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48	43	4,2	2,5	-	-
12.03.2015 г.	7,0	48	43	4,2	2,5	-	-
13.03.2015 г.	7,8	47	42	4,2	2,5	-	-
14.03.2015 г.	9,1	46	42	4,2	2,5	-	-
15.03.2015 г.	4,8	50	45	4,2	2,5	-	-
16.03.2015 г.	6,6	49	45	4,2	2,5	-	-
17.03.2015 г.	2,8	53	46	4,2	2,5	-	-
18.03.2015 г.	5,4	50	45	4,2	2,5	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	45	4,2	2,5	-	-
20.03.2015 г.	5,9	51	45	4,2	2,5	-	-
21.03.2015 г.	6,3	50	45	4,2	2,5	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	41	4,2	2,5	-	-
23.03.2015 г.	3,9	53	46	4,2	2,5	-	-
24.03.2015 г.	2,9	56	49	4,2	2,5	-	-
25.03.2015 г.	5,0	49	45	4,2	2,5	-	-
26.03.2015 г.	8,9	47	43	4,2	2,5	-	-
27.03.2015 г.	10,0	44	40	4,2	2,5	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44	40	4,2	2,5	-	-
29.03.2015 г.	11,2	44	40	4,2	2,5	-	-
30.03.2015 г.	9,3	44	40	4,2	2,5	-	-
31.03.2015 г.	9,7	44	40	4,2	2,5	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	41	4,2	2,5	-	-
02.04.2015 г.	8,2	50	46	4,2	2,5	-	-
03.04.2015 г.	7,9	48	43	4,2	2,5	-	-
04.04.2015 г.	6,2	48	43	4,2	2,5	-	-
05.04.2015 г.	7,7	50	49	4,2	2,5	-	-
06.04.2015 г.	8,2	48	42	4,2	2,5	-	-
07.04.2015 г.	10,0	45	41	4,2	2,5	-	-
08.04.2015 г.	7,8	47	42	4,2	2,5	-	-
09.04.2015 г.	7,7	49	43	4,2	2,5	-	-
10.04.2015 г.	7,6	48	42	4,2	2,5	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	41	4,2	2,5	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	41	4,2	2,5	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
29.10.2015 г.	7,4	46	42	4,2	2,5	-	-
30.10.2015 г.	6,8	52	47	4,2	2,5	-	-
31.10.2015 г.	6,5	48	44	4,2	2,5	-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	42	4,2	2,5	-	-
02.11.2015 г.	8,6	46	42	4,2	2,5	-	-
03.11.2015 г.	10,7	46	42	4,2	2,5	-	-
04.11.2015 г.	9,3	48	43	4,2	2,5	-	-
05.11.2015 г.	10,2	47	43	4,2	2,5	-	-
06.11.2015 г.	8,6	48	44	4,2	2,5	-	-
07.11.2015 г.	8,2	49	45	4,2	2,5	-	-
08.11.2015 г.	7,5	49	45	4,2	2,5	-	-
09.11.2015 г.	9,3	49	45	4,2	2,5	-	-
10.11.2015 г.	10,4	50	47	4,2	2,5	-	-
11.11.2015 г.	12,8	44	40	4,2	2,5	-	-
12.11.2015 г.	13,1	44	40	4,2	2,5	-	-
13.11.2015 г.	14,4	42	38	4,2	2,5	-	-
14.11.2015 г.	10,9	42	38	4,2	2,5	-	-
15.11.2015 г.	9,1	55	50	4,2	2,5	-	-
16.11.2015 г.	8,3	48	45	4,2	2,5	-	-
17.11.2015 г.	3,9	47	44	4,2	2,5	-	-
18.11.2015 г.	6,5	48	44	4,2	2,5	-	-
19.11.2015 г.	11,7	50	45	4,2	2,5	-	-
20.11.2015 г.	12,8	42	38	4,2	2,5	-	-
21.11.2015 г.	15,2	44	40	4,2	2,5	-	-
29.11.2015 г.	11,6	46	42	4,2	2,5	-	-
30.11.2015 г.	8,2	52	47	4,2	2,5	-	-
01.12.2015 г.	9,5	48	43	4,2	2,5	-	-
02.12.2015 г.	5,5	52	49	4,2	2,5	-	-
03.12.2015 г.	3,6	54	50	4,2	2,5	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	50	4,2	2,5	-	-
05.12.2015 г.	3,4	53	49	4,2	2,5	-	-
06.12.2015 г.	8,1	46	44	4,2	2,5	-	-
07.12.2015 г.	7,9	47	45	4,2	2,5	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	43	4,2	2,5	-	-
09.12.2015 г.	5,2	55	50	4,2	2,5	-	-
10.12.2015 г.	3,0	55	50	4,2	2,5	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	49	4,2	2,5	-	-
12.12.2015 г.	2,5	56	52	4,2	2,5	-	-
13.12.2015 г.	5,2	54	49	4,2	2,5	-	-
14.12.2015 г.	6,6	53	49	4,2	2,5	-	-
15.12.2015 г.	3,4	55	50	4,2	2,5	-	-
16.12.2015 г.	2,3	59	54	4,2	2,5	-	-
17.12.2015 г.	0,0	62	56	4,2	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
18.12.2015 г.	1,5	60	55	4,2	2,5	-	-
19.12.2015 г.	6,5	49	45	4,2	2,5	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45	40	4,2	2,5	-	-
21.12.2015 г.	9,4	45	40	4,2	2,5	-	-
22.11.2015 г.	10,1	43	39	4,2	2,5	-	-
23.12.2015 г.	9,6	46	42	4,2	2,5	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42	38	4,2	2,5	-	-
25.12.2015 г.	6,0	52	48	4,2	2,5	-	-
26.12.2015 г.	6,8	51	47	4,2	2,5	-	-
27.12.2015 г.	11,9	43	39	4,2	2,5	-	-
28.12.2015 г.	9,7	44	40	4,2	2,5	-	-
29.12.2015 г.	3,9	56	52	4,2	2,5	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	58	54	4,2	2,5	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	60	55	4,2	2,5	-	-

Котельная по ул. Горького, 10а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	62	48	4	3	-	-
02.01.2015 г.	1,8	59	46	4	3	-	-
03.01.2015 г.	3,7	59	48	4	3	-	-
04.01.2015 г.	4,3	61	47	4	3	-	-
05.01.2015 г.	2,8	57	45	4	3	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	62	49	4	3	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	65	49	4	3	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	66	50	4	3	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	60	45	4	3	-	-
10.01.2015 г.	4,3	54	42	4	3	-	-
11.01.2015 г.	6,0	55	43	4	3	-	-
12.01.2015 г.	4,8	55	43	4	3	-	-
13.01.2015 г.	4,2	54	42	4	3	-	-
14.01.2015 г.	6,0	55	43	4	3	-	-
15.01.2015 г.	4,6	57	45	4	3	-	-
16.01.2015 г.	3,3	50	43	4	3	-	-
17.01.2015 г.	5,6	52	42	4	3	-	-
18.01.2015 г.	7,9	48	39	4	3	-	-
19.01.2015 г.	9,1	48	39	4	3	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
20.01.2015 г.	10,3	44	37	4	3	-	-
21.01.2015 г.	9,1	46	37	4	3	-	-
22.01.2015 г.	8,3	50	41	4	3	-	-
23.01.2015 г.	7,8	50	40	4	3	-	-
24.01.2015 г.	5,1	57	45	4	3	-	-
25.01.2015 г.	5,1	53	43	4	3	-	-
26.01.2015 г.	2,9	60	47	4	3	-	-
27.01.2015 г.	3,6	61	47	4	3	-	-
28.01.2015 г.	4,9	55	44	4	3	-	-
29.01.2015 г.	3,1	55	44	4	3	-	-
30.01.2015 г.	8,2	55	43	4	3	-	-
31.01.2015 г.	9,7	55	44	4	3	-	-
01.02.2015 г.	12,3	42	32	4	3	-	-
02.02.2015 г.	12,4	42	32	4	3	-	-
03.02.2015 г.	8,4	49	40	4	3	-	-
04.02.2015 г.	6,1	52	41	4	3	-	-
05.02.2015 г.	8,2	52	41	4	3	-	-
06.02.2015 г.	3,8	58	45	4	3	-	-
07.02.2015 г.	0,3	61	47	4	3	-	-
08.02.2015 г.	0,5	59	47	4	3	-	-
09.02.2015 г.	2,4	61	47	4	3	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	61	47	4	3	-	-
11.02.2015 г.	1,2	61	47	4	3	-	-
12.02.2015 г.	1,9	61	47	4	3	-	-
13.02.2015 г.	1,8	63	50	4	3	-	-
14.02.2015 г.	1,8	60	47	4	3	-	-
15.02.2015 г.	3,2	60	47	4	3	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	63	49	4	3	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	64	49	4	3	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	63	48	4	3	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	62	48	4	3	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	66	50	4	3	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	63	49	4	3	-	-
22.02.2015 г.	3,5	45	36	4	3	-	-
23.02.2015 г.	8,2	48	40	4	3	-	-
24.02.2015 г.	8,0	50	40	4	3	-	-
25.02.2015 г.	8,9	47	39	4	3	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	38	4	3	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	38	4	3	-	-
28.02.2015 г.	6,0	60	48	4	3	-	-
01.03.2015 г.	3,7	60	48	4	3	-	-
02.03.2015 г.	5,2	51	41	4	3	-	-
03.03.2015 г.	8,2	49	40	4	3	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
04.03.2015 г.	7,1	53	42	4	3	-	-
05.03.2015 г.	7,4	58	46	4	3	-	-
06.03.2015 г.	7,2	50	40	4	3	-	-
07.03.2015 г.	4,9	52	41	4	3	-	-
08.03.2015 г.	3,1	51	41	4	3	-	-
09.03.2015 г.	3,8	51	41	4	3	-	-
10.03.2015 г.	6,0	52	42	4	3	-	-
11.03.2015 г.	8,1	52	42	4	3	-	-
12.03.2015 г.	7,0	53	43	4	3	-	-
13.03.2015 г.	7,8	49	40	4	3	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	37	4	3	-	-
15.03.2015 г.	4,8	52	42	4	3	-	-
16.03.2015 г.	6,6	51	41	4	3	-	-
17.03.2015 г.	2,8	51	41	4	3	-	-
18.03.2015 г.	5,4	51	41	4	3	-	-
19.03.2015 г.	5,0	51	41	4	3	-	-
20.03.2015 г.	5,9	51	41	4	3	-	-
21.03.2015 г.	6,3	51	41	4	3	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	37	4	3	-	-
23.03.2015 г.	3,9	51	41	4	3	-	-
24.03.2015 г.	2,9	51	41	4	3	-	-
25.03.2015 г.	5,0	51	41	4	3	-	-
26.03.2015 г.	8,9	45	37	4	3	-	-
27.03.2015 г.	10,0	47	39	4	3	-	-
28.03.2015 г.	10,4	47	40	4	3	-	-
29.03.2015 г.	11,2	45	38	4	3	-	-
30.03.2015 г.	9,3	45	38	4	3	-	-
31.03.2015 г.	9,7	45	37	4	3	-	-
01.04.2015 г.	10,3	51	41	4	3	-	-
02.04.2015 г.	8,2	51	41	4	3	-	-
03.04.2015 г.	7,9	49	39	4	3	-	-
04.04.2015 г.	6,2	51	41	4	3	-	-
05.04.2015 г.	7,7	51	41	4	3	-	-
06.04.2015 г.	8,2	49	40	4	3	-	-
07.04.2015 г.	10,0	45	37	4	3	-	-
08.04.2015 г.	7,8	51	41	4	3	-	-
09.04.2015 г.	7,7	51	41	4	3	-	-
10.04.2015 г.	7,6	50	40	4	3	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	37	4	3	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	36	4	3	-	-
29.10.2015 г.	7,4	46	42	4	3	-	-
30.10.2015 г.	6,8	52	47	4	3	-	-
31.10.2015 г.	6,5	48	44	4	3	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.11.2015 г.	6,0	40	34	4	3	-	-
02.11.2015 г.	8,6	43	36	4	3	-	-
03.11.2015 г.	10,7	42	33	4	3	-	-
04.11.2015 г.	9,3	48	39	4	3	-	-
05.11.2015 г.	10,2	43	36	4	3	-	-
06.11.2015 г.	8,6	46	38	4	3	-	-
07.11.2015 г.	8,2	47	37	4	3	-	-
08.11.2015 г.	7,5	51	41	4	3	-	-
09.11.2015 г.	9,3	53	43	4	3	-	-
10.11.2015 г.	10,4	51	40	4	3	-	-
11.11.2015 г.	12,8	40	34	4	3	-	-
12.11.2015 г.	13,1	42	36	4	3	-	-
13.11.2015 г.	14,4	47	39	4	3	-	-
14.11.2015 г.	10,9	52	42	4	3	-	-
15.11.2015 г.	9,1	47	38	4	3	-	-
16.11.2015 г.	8,3	50	40	4	3	-	-
17.11.2015 г.	3,9	53	42	4	3	-	-
18.11.2015 г.	6,5	54	42	4	3	-	-
19.11.2015 г.	11,7	39	40	4	3	-	-
20.11.2015 г.	12,8	43	36	4	3	-	-
21.11.2015 г.	15,2	50	40	4	3	-	-
29.11.2015 г.	11,6	43	33	4	3	-	-
30.11.2015 г.	8,2	47	37	4	3	-	-
01.12.2015 г.	9,5					-	-
02.12.2015 г.	5,5	56	44	4	3	-	-
03.12.2015 г.	3,6	57	44	4	3	-	-
04.12.2015 г.	2,9					-	-
05.12.2015 г.	3,4	55	42	4	3	-	-
06.12.2015 г.	8,1	52	38	4	3	-	-
07.12.2015 г.	7,9	56	40	4	3	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	38	4	3	-	-
09.12.2015 г.	5,2	56	43	4	3	-	-
10.12.2015 г.	3,0	60	45	4	3	-	-
11.12.2015 г.	3,9	58	44	4	3	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58	44	4	3	-	-
13.12.2015 г.	5,2	56	43	4	3	-	-
14.12.2015 г.	6,6	55	47	4	3	-	-
15.12.2015 г.	3,4	58	45	4	3	-	-
16.12.2015 г.	2,3	59	45	4	3	-	-
17.12.2015 г.	0,0	58	45	4	3	-	-
18.12.2015 г.	1,5	57	44	4	3	-	-
19.12.2015 г.	6,5	60	46	4	3	-	-
20.12.2015 г.	8,8	47	38	4	3	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
21.12.2015 г.	9,4	46	37	4	3	-	-
22.11.2015 г.	10,1	44	37	4	3	-	-
23.12.2015 г.	9,6	54	43	4	3	-	-
24.12.2015 г.	12,9	38	30	4	3	-	-
25.12.2015 г.	6,0	55	43	4	3	-	-
26.12.2015 г.	6,8	50	40	4	3	-	-
27.12.2015 г.	11,9	47	37	4	3	-	-
28.12.2015 г.	9,7	50	39	4	3	-	-
29.12.2015 г.	3,9	57	43	4	3	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	57	43	4	3	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	57	43	4	3	-	-

Котельная по ул. Победы, 2а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	58	49	4	2,5	-	-
02.01.2015 г.	1,8	58	49	4	2,5	-	-
03.01.2015 г.	3,7	55	46	4	2,5	-	-
04.01.2015 г.	4,3	49	42	4	2,5	-	-
05.01.2015 г.	2,8	55	47	4	2,5	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	55	47	4	2,5	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	59	48	4	2,5	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	60	50	4	2,5	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	60	50	4	2,5	-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	45	4	2,5	-	-
11.01.2015 г.	6,0	47	42	4	2,5	-	-
12.01.2015 г.	4,8	50	40	4	2,5	-	-
13.01.2015 г.	4,2	50	45	4	2,5	-	-
14.01.2015 г.	6,0	46	40	4	2,5	-	-
15.01.2015 г.	4,6	46	41	4	2,5	-	-
16.01.2015 г.	3,3	49	44	4	2,5	-	-
17.01.2015 г.	5,6	47	42	4	2,5	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	40	4	2,5	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45	40	4	2,5	-	-
20.01.2015 г.	10,3	43	40	4	2,5	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	40	4	2,5	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	40	4	2,5	-	-
23.01.2015 г.	7,8	45	40	4	2,5	-	-
24.01.2015 г.	5,1	47	42	4	2,5	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
25.01.2015 г.	5,1	45	40	4	2,5	-	-
26.01.2015 г.	2,9	47	42	4	2,5	-	-
27.01.2015 г.	3,6	49	44	4	2,5	-	-
28.01.2015 г.	4,9	47	43	4	2,5	-	-
29.01.2015 г.	3,1	50	45	4	2,5	-	-
30.01.2015 г.	8,2	49	44	4	2,5	-	-
31.01.2015 г.	9,7	49	44	4	2,5	-	-
01.02.2015 г.	12,3	45	40	4	2,5	-	-
02.02.2015 г.	12,4	44	40	4	2,5	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45	40	4	2,5	-	-
04.02.2015 г.	6,1	47	43	4	2,5	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	40	4	2,5	-	-
06.02.2015 г.	3,8	47	43	4	2,5	-	-
07.02.2015 г.	0,3	53	47	4	2,5	-	-
08.02.2015 г.	0,5	58	52	4	2,5	-	-
09.02.2015 г.	2,4	55	50	4	2,5	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	55	50	4	2,5	-	-
11.02.2015 г.	1,2	55	50	4	2,5	-	-
12.02.2015 г.	1,9	55	50	4	2,5	-	-
13.02.2015 г.	1,8	55	50	4	2,5	-	-
14.02.2015 г.	1,8	55	50	4	2,5	-	-
15.02.2015 г.	3,2	55	50	4	2,5	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	58	52	4	2,5	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	60	52	4	2,5	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	60	52	4	2,5	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	60	52	4	2,5	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	57	50	4	2,5	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	58	50	4	2,5	-	-
22.02.2015 г.	3,5	51	45	4	2,5	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45	40	4	2,5	-	-
24.02.2015 г.	8,0	45	40	4	2,5	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	40	4	2,5	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	40	4	2,5	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	40	4	2,5	-	-
28.02.2015 г.	6,0	48	40	4	2,5	-	-
01.03.2015 г.	3,7	51	46	4	2,5	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	45	4	2,5	-	-
03.03.2015 г.	8,2	45	40	4	2,5	-	-
04.03.2015 г.	7,1	45	40	4	2,5	-	-
05.03.2015 г.	7,4	45	40	4	2,5	-	-
06.03.2015 г.	7,2	45	40	4	2,5	-	-
07.03.2015 г.	4,9	50	45	4	2,5	-	-
08.03.2015 г.	3,1	58	52	4	2,5	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
09.03.2015 г.	3,8	51	46	4	2,5	-	-
10.03.2015 г.	6,0	45	40	4	2,5	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45	40	4	2,5	-	-
12.03.2015 г.	7,0	48	42	4	2,5	-	-
13.03.2015 г.	7,8	45	40	4	2,5	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	40	4	2,5	-	-
15.03.2015 г.	4,8	47	42	4	2,5	-	-
16.03.2015 г.	6,6	46	41	4	2,5	-	-
17.03.2015 г.	2,8	54	47	4	2,5	-	-
18.03.2015 г.	5,4	50	45	4	2,5	-	-
19.03.2015 г.	5,0	45	40	4	2,5	-	-
20.03.2015 г.	5,9	48	42	4	2,5	-	-
21.03.2015 г.	6,3	48	42	4	2,5	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	40	4	2,5	-	-
23.03.2015 г.	3,9	51	46	4	2,5	-	-
24.03.2015 г.	2,9	53	47	4	2,5	-	-
25.03.2015 г.	5,0	48	43	4	2,5	-	-
26.03.2015 г.	8,9	45	40	4	2,5	-	-
27.03.2015 г.	10,0	43	38	4	2,5	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44	40	4	2,5	-	-
29.03.2015 г.	11,2	42	40	4	2,5	-	-
30.03.2015 г.	9,3	42	40	4	2,5	-	-
31.03.2015 г.	9,7	42	40	4	2,5	-	-
01.04.2015 г.	10,3	42	37	4	2,5	-	-
02.04.2015 г.	8,2	43	39	4	2,5	-	-
03.04.2015 г.	7,9	45	40	4	2,5	-	-
04.04.2015 г.	6,2	45	40	4	2,5	-	-
05.04.2015 г.	7,7	47	43	4	2,5	-	-
06.04.2015 г.	8,2	45	40	4	2,5	-	-
07.04.2015 г.	10,0	44	40	4	2,5	-	-
08.04.2015 г.	7,8	44	40	4	2,5	-	-
09.04.2015 г.	7,7	45	40	4	2,5	-	-
10.04.2015 г.	7,6	44	40	4	2,5	-	-
11.04.2015 г.	9,9	42	40	4	2,5	-	-
12.04.2015 г.	10,8	42	40	4	2,5	-	-
27.10.2015 г.	10,3	50	46	4	2,5	-	-
28.10.2015 г.	9,2	48	44	4	2,5	-	-
29.10.2015 г.	7,4	48	44	4	2,5	-	-
30.10.2015 г.	6,8	48	46	4	2,5	-	-
31.10.2015 г.	6,5	48	45	4	2,5	-	-
01.11.2015 г.	6,0	48	43	4	2,5	-	-
02.11.2015 г.	8,6	45	40	4	2,5	-	-
03.11.2015 г.	10,7	45	40	4	2,5	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
04.11.2015 г.	9,3	46	40	4	2,5	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45	40	4	2,5	-	-
06.11.2015 г.	8,6	45	40	4	2,5	-	-
07.11.2015 г.	8,2	48	44	4	2,5	-	-
08.11.2015 г.	7,5	45	41	4	2,5	-	-
09.11.2015 г.	9,3	47	40	4	2,5	-	-
10.11.2015 г.	10,4	45	40	4	2,5	-	-
11.11.2015 г.	12,8	45	40	4	2,5	-	-
12.11.2015 г.	13,1	43	39	4	2,5	-	-
13.11.2015 г.	14,4	43	40	4	2,5	-	-
14.11.2015 г.	10,9	44	40	4	2,5	-	-
15.11.2015 г.	9,1	45	40	4	2,5	-	-
16.11.2015 г.	8,3	45	40	4	2,5	-	-
17.11.2015 г.	3,9	45	40	4	2,5	-	-
18.11.2015 г.	6,5	48	42	4	2,5	-	-
19.11.2015 г.	11,7	44	39	4	2,5	-	-
20.11.2015 г.	12,8	43	38	4	2,5	-	-
21.11.2015 г.	15,2	41	38	4	2,5	-	-
29.11.2015 г.	11,6	50	45	4	2,5	-	-
30.11.2015 г.	8,2	45	40	4	2,5	-	-
01.12.2015 г.	9,5	58	52	4	2,5	-	-
02.12.2015 г.	5,5	51	46	4	2,5	-	-
03.12.2015 г.	3,6	53	47	4	2,5	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	50	4	2,5	-	-
05.12.2015 г.	3,4	53	48	4	2,5	-	-
06.12.2015 г.	8,1	47	42	4	2,5	-	-
07.12.2015 г.	7,9	50	44	4	2,5	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47	42	4	2,5	-	-
09.12.2015 г.	5,2	50	45	4	2,5	-	-
10.12.2015 г.	3,0	53	48	4	2,5	-	-
11.12.2015 г.	3,9	52	45	4	2,5	-	-
12.12.2015 г.	2,5	52	47	4	2,5	-	-
13.12.2015 г.	5,2	52	47	4	2,5	-	-
14.12.2015 г.	6,6	47	42	4	2,5	-	-
15.12.2015 г.	3,4	52	47	4	2,5	-	-
16.12.2015 г.	2,3	54	48	4	2,5	-	-
17.12.2015 г.	0,0	57	51	4	2,5	-	-
18.12.2015 г.	1,5	54	48	4	2,5	-	-
19.12.2015 г.	6,5	48	43	4	2,5	-	-
20.12.2015 г.	8,8	43	40	4	2,5	-	-
21.12.2015 г.	9,4	42	40	4	2,5	-	-
22.11.2015 г.	10,1	42	40	4	2,5	-	-
23.12.2015 г.	9,6	42	40	4	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
24.12.2015 г.	12,9	42	39	4	2,5	-	-
25.12.2015 г.	6,0	42	40	4	2,5	-	-
26.12.2015 г.	6,8	49	45	4	2,5	-	-
27.12.2015 г.	11,9	42	39	4	2,5	-	-
28.12.2015 г.	9,7	42	40	4	2,5	-	-
29.12.2015 г.	3,9	52	49	4	2,5	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	55	50	4	2,5	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	58	52	4	2,5	-	-

Котельная по ул. Ленина, 8а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	63	54	3	2	-	-
02.01.2015 г.	1,8	55	48	3	2	-	-
03.01.2015 г.	3,7	52	46	3	2	-	-
04.01.2015 г.	4,3	50	45	3	2	-	-
05.01.2015 г.	2,8	57	49	3	2	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	58	50	3	2	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	64	54	3	2	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	65	55	3	2	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	65	55	3	2	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55	48	3	2	-	-
11.01.2015 г.	6,0	51	46	3	2	-	-
12.01.2015 г.	4,8	48	43	3	2	-	-
13.01.2015 г.	4,2	53	47	3	2	-	-
14.01.2015 г.	6,0	47	42	3	2	-	-
15.01.2015 г.	4,6	50	45	3	2	-	-
16.01.2015 г.	3,3	55	48	3	2	-	-
17.01.2015 г.	5,6	52	45	3	2	-	-
18.01.2015 г.	7,9	47	42	3	2	-	-
19.01.2015 г.	9,1	46	41	3	2	-	-
20.01.2015 г.	10,3	43	38	3	2	-	-
21.01.2015 г.	9,1	46	41	3	2	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	40	3	2	-	-
23.01.2015 г.	7,8	46	41	3	2	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50	45	3	2	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	45	3	2	-	-
26.01.2015 г.	2,9	50	44	3	2	-	-
27.01.2015 г.	3,6	55	47	3	2	-	-
28.01.2015 г.	4,9	49	43	3	2	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
29.01.2015 г.	3,1	55	48	3	2	-	-
30.01.2015 г.	8,2	48	42	3	2	-	-
31.01.2015 г.	9,7	48	42	3	2	-	-
01.02.2015 г.	12,3	42	37	3	2	-	-
02.02.2015 г.	12,4	42	37	3	2	-	-
03.02.2015 г.	8,4	44	38	3	2	-	-
04.02.2015 г.	6,1	45	40	3	2	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	40	3	2	-	-
06.02.2015 г.	3,8	50	44	3	2	-	-
07.02.2015 г.	0,3	55	47	3	2	-	-
08.02.2015 г.	0,5	60	51	3	2	-	-
09.02.2015 г.	2,4	57	49	3	2	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	60	51	3	2	-	-
11.02.2015 г.	1,2	61	51	3	2	-	-
12.02.2015 г.	1,9	59	50	3	2	-	-
13.02.2015 г.	1,8	59	50	3	2	-	-
14.02.2015 г.	1,8	59	50	3	2	-	-
15.02.2015 г.	3,2	56	47	3	2	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	61	52	3	2	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	64	53	3	2	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	64	53	3	2	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	63	52	3	2	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	62	52	3	2	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	59	50	3	2	-	-
22.02.2015 г.	3,5	60	51	3	2	-	-
23.02.2015 г.	8,2	51	46	3	2	-	-
24.02.2015 г.	8,0	48	42	3	2	-	-
25.02.2015 г.	8,9	47	41	3	2	-	-
26.02.2015 г.	10,6	48	42	3	2	-	-
27.02.2015 г.	10,4	48	42	3	2	-	-
28.02.2015 г.	6,0	44	39	3	2	-	-
01.03.2015 г.	3,7	51	45	3	2	-	-
02.03.2015 г.	5,2	54	46	3	2	-	-
03.03.2015 г.	8,2	46	41	3	2	-	-
04.03.2015 г.	7,1	46	41	3	2	-	-
05.03.2015 г.	7,4	46	41	3	2	-	-
06.03.2015 г.	7,2	50	45	3	2	-	-
07.03.2015 г.	4,9	49	43	3	2	-	-
08.03.2015 г.	3,1	54	46	3	2	-	-
09.03.2015 г.	3,8	53	46	3	2	-	-
10.03.2015 г.	6,0	52	46	3	2	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45	40	3	2	-	-
12.03.2015 г.	7,0	49	43	3	2	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
13.03.2015 г.	7,8	45	40	3	2	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	40	3	2	-	-
15.03.2015 г.	4,8	50	44	3	2	-	-
16.03.2015 г.	6,6	51	45	3	2	-	-
17.03.2015 г.	2,8	50	44	3	2	-	-
18.03.2015 г.	5,4	56	48	3	2	-	-
19.03.2015 г.	5,0	48	42	3	2	-	-
20.03.2015 г.	5,9	52	45	3	2	-	-
21.03.2015 г.	6,3	48	42	3	2	-	-
22.03.2015 г.	8,9	47	41	3	2	-	-
23.03.2015 г.	3,9	48	42	3	2	-	-
24.03.2015 г.	2,9	52	46	3	2	-	-
25.03.2015 г.	5,0	52	46	3	2	-	-
26.03.2015 г.	8,9	50	44	3	2	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45	40	3	2	-	-
28.03.2015 г.	10,4	45	40	3	2	-	-
29.03.2015 г.	11,2	41	36	3	2	-	-
30.03.2015 г.	9,3	44	39	3	2	-	-
31.03.2015 г.	9,7	45	40	3	2	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	40	3	2	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45	40	3	2	-	-
03.04.2015 г.	7,9	48	42	3	2	-	-
04.04.2015 г.	6,2	48	42	3	2	-	-
05.04.2015 г.	7,7	48	42	3	2	-	-
06.04.2015 г.	8,2	47	41	3	2	-	-
07.04.2015 г.	10,0	47	41	3	2	-	-
08.04.2015 г.	7,8	45	40	3	2	-	-
09.04.2015 г.	7,7	46	41	3	2	-	-
10.04.2015 г.	7,6	45	40	3	2	-	-
11.04.2015 г.	9,9	48	42	3	2	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	40	3	2	-	-
29.10.2015 г.	7,4	50	44	3	2	-	-
30.10.2015 г.	6,8	52	45	3	2	-	-
31.10.2015 г.	6,5	51	44	3	2	-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	42	3	2	-	-
02.11.2015 г.	8,6	45	40	3	2	-	-
03.11.2015 г.	10,7	42	38	3	2	-	-
04.11.2015 г.	9,3	42	38	3	2	-	-
05.11.2015 г.	10,2	44	39	3	2	-	-
06.11.2015 г.	8,6	44	39	3	2	-	-
07.11.2015 г.	8,2	45	40	3	2	-	-
08.11.2015 г.	7,5	46	41	3	2	-	-
09.11.2015 г.	9,3	44	39	3	2	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
10.11.2015 г.	10,4	45	40	3	2	-	-
11.11.2015 г.	12,8	42	37	3	2	-	-
12.11.2015 г.	13,1	40	35	3	2	-	-
13.11.2015 г.	14,4	40	35	3	2	-	-
14.11.2015 г.	10,9	40	39	3	2	-	-
15.11.2015 г.	9,1	41	36	3	2	-	-
16.11.2015 г.	8,3	47	42	3	2	-	-
17.11.2015 г.	3,9	48	42	3	2	-	-
18.11.2015 г.	6,5	47	41	3	2	-	-
19.11.2015 г.	11,7	45	40	3	2	-	-
20.11.2015 г.	12,8	39	35	3	2	-	-
21.11.2015 г.	15,2	40	35	3	2	-	-
30.11.2015 г.	8,2	45	38	3	2	-	-
01.12.2015 г.	9,5	40	34	3	2	-	-
02.12.2015 г.	5,5	52	46	3	2	-	-
03.12.2015 г.	3,6	56	47	3	2	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	47	3	2	-	-
05.12.2015 г.	3,4	55	46	3	2	-	-
06.12.2015 г.	8,1	50	43	3	2	-	-
07.12.2015 г.	7,9	47	42	3	2	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47	42	3	2	-	-
09.12.2015 г.	5,2	50	46	3	2	-	-
10.12.2015 г.	3,0	53	46	3	2	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	45	3	2	-	-
12.12.2015 г.	2,5	55	47	3	2	-	-
13.12.2015 г.	5,2	54	47	3	2	-	-
14.12.2015 г.	6,6	48	42	3	2	-	-
15.12.2015 г.	3,4	53	46	3	2	-	-
16.12.2015 г.	2,3	57	48	3	2	-	-
17.12.2015 г.	0,0	54	46	3	2	-	-
18.12.2015 г.	1,5	60	50	3	2	-	-
19.12.2015 г.	6,5	51	45	3	2	-	-
20.12.2015 г.	8,8	46	37	3	2	-	-
21.12.2015 г.	9,4	44	40	3	2	-	-
22.11.2015 г.	10,1	42	40	3	2	-	-
23.12.2015 г.	9,6	43	38	3	2	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42	37	3	2	-	-
25.12.2015 г.	6,0	45	39	3	2	-	-
26.12.2015 г.	6,8	52	46	3	2	-	-
27.12.2015 г.	11,9	44	40	3	2	-	-
28.12.2015 г.	9,7	43	39	3	2	-	-
29.12.2015 г.	3,9	50	46	3	2	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	62	52	3	2	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
31.12.2015 г.	-5,7	63	53	3	2	-	-

Котельная по ул. Чехова, 15а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	61	56	4	2	-	-
02.01.2015 г.	1,8	55	51	4	2	-	-
03.01.2015 г.	3,7	50	47	4	2	-	-
04.01.2015 г.	4,3	54	50	4	2	-	-
05.01.2015 г.	2,8	53	48	4	2	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	57	51	4	2	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	62	54	4	2	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	64	56	4	2	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	60	52	4	2	-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	46	4	2	-	-
11.01.2015 г.	6,0	48	44	4	2	-	-
12.01.2015 г.	4,8	55	48	4	2	-	-
13.01.2015 г.	4,2	52	47	4	2	-	-
14.01.2015 г.	6,0	50	45	4	2	-	-
15.01.2015 г.	4,6	50	45	4	2	-	-
16.01.2015 г.	3,3	56	49	4	2	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50	45	4	2	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	42	4	2	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45	41	4	2	-	-
20.01.2015 г.	10,3	45	41	4	2	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	41	4	2	-	-
22.01.2015 г.	8,3	46	42	4	2	-	-
23.01.2015 г.	7,8	47	43	4	2	-	-
24.01.2015 г.	5,1	51	46	4	2	-	-
25.01.2015 г.	5,1	48	43	4	2	-	-
26.01.2015 г.	2,9	53	49	4	2	-	-
27.01.2015 г.	3,6	51	46	4	2	-	-
28.01.2015 г.	4,9	55	47	4	2	-	-
29.01.2015 г.	3,1	55	52	4	2	-	-
30.01.2015 г.	8,2	53	49	4	2	-	-
31.01.2015 г.	9,7	50	45	4	2	-	-
01.02.2015 г.	12,3	46	42	4	2	-	-
02.02.2015 г.	12,4	45	41	4	2	-	-
03.02.2015 г.	8,4	47	42	4	2	-	-
04.02.2015 г.	6,1	48	43	4	2	-	-
05.02.2015 г.	8,2	47	42	4	2	-	-
06.02.2015 г.	3,8	51	45	4	2	-	-
07.02.2015 г.	0,3	58	52	4	2	-	-
08.02.2015 г.	0,5	60	55	4	2	-	-
09.02.2015 г.	2,4	58	51	4	2	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	63	54	4	2	-	-
11.02.2015 г.	1,2	56	49	4	2	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
12.02.2015 г.	1,9	56	49	4	2	-	-
13.02.2015 г.	1,8	60	53	4	2	-	-
14.02.2015 г.	1,8	60	51	4	2	-	-
15.02.2015 г.	3,2	56	49	4	2	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	61	51	4	2	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	64	55	4	2	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	64	55	4	2	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	64	55	4	2	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	65	55	4	2	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	66	56	4	2	-	-
22.02.2015 г.	3,5	49	45	4	2	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45	41	4	2	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47	42	4	2	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	41	4	2	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	41	4	2	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	41	4	2	-	-
28.02.2015 г.	6,0	47	42	4	2	-	-
01.03.2015 г.	3,7	55	47	4	2	-	-
02.03.2015 г.	5,2	51	45	4	2	-	-
03.03.2015 г.	8,2	45	40	4	2	-	-
04.03.2015 г.	7,1	46	41	4	2	-	-
05.03.2015 г.	7,4	47	42	4	2	-	-
06.03.2015 г.	7,2	46	41	4	2	-	-
07.03.2015 г.	4,9	52	47	4	2	-	-
08.03.2015 г.	3,1	53	48	4	2	-	-
09.03.2015 г.	3,8	55	47	4	2	-	-
10.03.2015 г.	6,0	50	44	4	2	-	-
11.03.2015 г.	8,1	46	41	4	2	-	-
12.03.2015 г.	7,0	48	42	4	2	-	-
13.03.2015 г.	7,8	46	42	4	2	-	-
14.03.2015 г.	9,1	46	42	4	2	-	-
15.03.2015 г.	4,8	50	45	4	2	-	-
16.03.2015 г.	6,6	48	43	4	2	-	-
17.03.2015 г.	2,8	58	51	4	2	-	-
18.03.2015 г.	5,4	54	48	4	2	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	45	4	2	-	-
20.03.2015 г.	5,9	50	45	4	2	-	-
21.03.2015 г.	6,3	50	45	4	2	-	-
22.03.2015 г.	8,9	47	43	4	2	-	-
23.03.2015 г.	3,9	56	50	4	2	-	-
24.03.2015 г.	2,9	56	50	4	2	-	-
25.03.2015 г.	5,0	52	46	4	2	-	-
26.03.2015 г.	8,9	50	45	4	2	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
27.03.2015 г.	10,0	47	43	4	2	-	-
28.03.2015 г.	10,4	46	42	4	2	-	-
29.03.2015 г.	11,2	47	43	4	2	-	-
30.03.2015 г.	9,3	47	43	4	2	-	-
31.03.2015 г.	9,7	47	43	4	2	-	-
01.04.2015 г.	10,3	46	41	4	2	-	-
02.04.2015 г.	8,2	47	43	4	2	-	-
03.04.2015 г.	7,9	50	46	4	2	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50	46	4	2	-	-
05.04.2015 г.	7,7	50	46	4	2	-	-
06.04.2015 г.	8,2	47	43	4	2	-	-
07.04.2015 г.	10,0	51	46	4	2	-	-
08.04.2015 г.	7,8	48	44	4	2	-	-
09.04.2015 г.	7,7	48	44	4	2	-	-
10.04.2015 г.	7,6	47	43	4	2	-	-
11.04.2015 г.	9,9	46	43	4	2	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	42	4	2	-	-
27.10.2015 г.	10,3	45	43	4	2	-	-
28.10.2015 г.	9,2	50	47	4	2	-	-
29.10.2015 г.	7,4	50	47	4	2	-	-
30.10.2015 г.	6,8	50	47	4	2	-	-
31.10.2015 г.	6,5	50	47	4	2	-	-
01.11.2015 г.	6,0	46	42	4	2	-	-
02.11.2015 г.	8,6	50	47	4	2	-	-
03.11.2015 г.	10,7	50	47	4	2	-	-
04.11.2015 г.	9,3	50	47	4	2	-	-
05.11.2015 г.	10,2	46	42	4	2	-	-
06.11.2015 г.	8,6	50	47	4	2	-	-
07.11.2015 г.	8,2	46	42	4	2	-	-
08.11.2015 г.	7,5	52	48	4	2	-	-
09.11.2015 г.	9,3	50	45	4	2	-	-
10.11.2015 г.	10,4	45	42	4	2	-	-
11.11.2015 г.	12,8	45	41	4	2	-	-
12.11.2015 г.	13,1	45	42	4	2	-	-
13.11.2015 г.	14,4	46	42	4	2	-	-
14.11.2015 г.	10,9	46	42	4	2	-	-
15.11.2015 г.	9,1	46	42	4	2	-	-
16.11.2015 г.	8,3	46	42	4	2	-	-
17.11.2015 г.	3,9	50	44	4	2	-	-
18.11.2015 г.	6,5	52	46	4	2	-	-
19.11.2015 г.	11,7	46	42	4	2	-	-
20.11.2015 г.	12,8	46	42	4	2	-	-
21.11.2015 г.	15,2	46	42	4	2	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
29.11.2015 г.	11,6	55	48	4	2	-	-
30.11.2015 г.	8,2	50	45	4	2	-	-
01.12.2015 г.	9,5	55	49	4	2	-	-
02.12.2015 г.	5,5	50	46	4	2	-	-
03.12.2015 г.	3,6	55	49	4	2	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	49	4	2	-	-
05.12.2015 г.	3,4	50	42	4	2	-	-
06.12.2015 г.	8,1	48	44	4	2	-	-
07.12.2015 г.	7,9	52	45	4	2	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47	42	4	2	-	-
09.12.2015 г.	5,2	52	46	4	2	-	-
10.12.2015 г.	3,0	55	50	4	2	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	48	4	2	-	-
12.12.2015 г.	2,5	61	53	4	2	-	-
13.12.2015 г.	5,2	54	48	4	2	-	-
14.12.2015 г.	6,6	56	50	4	2	-	-
15.12.2015 г.	3,4	57	51	4	2	-	-
16.12.2015 г.	2,3	60	52	4	2	-	-
17.12.2015 г.	0,0	59	51	4	2	-	-
18.12.2015 г.	1,5	58	51	4	2	-	-
19.12.2015 г.	6,5	52	47	4	2	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45	41	4	2	-	-
21.12.2015 г.	9,4	45	42	4	2	-	-
22.11.2015 г.	10,1	45	42	4	2	-	-
23.12.2015 г.	9,6	45	42	4	2	-	-
24.12.2015 г.	12,9	45	42	4	2	-	-
25.12.2015 г.	6,0	50	42	4	2	-	-
26.12.2015 г.	6,8	46	42	4	2	-	-
27.12.2015 г.	11,9	44	40	4	2	-	-
28.12.2015 г.	9,7	45	42	4	2	-	-
29.12.2015 г.	3,9	55	51	4	2	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	52	48	4	2	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	55	51	4	2	-	-

Котельная по пр. Айвазовского, 53а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	58	49	3,8	2,4	-	-
02.01.2015 г.	1,8	58	49	3,8	2,4	-	-
03.01.2015 г.	3,7	53	45	3,8	2,4	-	-
04.01.2015 г.	4,3	52	43	3,8	2,4	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
05.01.2015 г.	2,8	54	45	3,8	2,4	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	59	49	3,8	2,4	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	60	50	3,8	2,4	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	64	51	3,8	2,4	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	57	46	3,8	2,4	-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	45	3,8	2,4	-	-
11.01.2015 г.	6,0	47	40	3,8	2,4	-	-
12.01.2015 г.	4,8	53	44	3,8	2,4	-	-
13.01.2015 г.	4,2	55	46	3,8	2,4	-	-
14.01.2015 г.	6,0	49	41	3,8	2,4	-	-
15.01.2015 г.	4,6	48	42	3,8	2,4	-	-
16.01.2015 г.	3,3	52	44	3,8	2,4	-	-
17.01.2015 г.	5,6	49	41	3,8	2,4	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	40	3,8	2,4	-	-
19.01.2015 г.	9,1	42	37	3,8	2,4	-	-
20.01.2015 г.	10,3	45	37	3,8	2,4	-	-
21.01.2015 г.	9,1	43	36	3,8	2,4	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	40	3,8	2,4	-	-
23.01.2015 г.	7,8	46	40	3,8	2,4	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50	42	3,8	2,4	-	-
25.01.2015 г.	5,1	48	40	3,8	2,4	-	-
26.01.2015 г.	2,9	52	43	3,8	2,4	-	-
27.01.2015 г.	3,6	50	42	3,8	2,4	-	-
28.01.2015 г.	4,9	50	42	3,8	2,4	-	-
29.01.2015 г.	3,1	53	43	3,8	2,4	-	-
30.01.2015 г.	8,2	48	41	3,8	2,4	-	-
31.01.2015 г.	9,7	45	40	3,8	2,4	-	-
01.02.2015 г.	12,3	51	42	3,8	2,4	-	-
02.02.2015 г.	12,4	51	41	3,8	2,4	-	-
03.02.2015 г.	8,4	55	43	3,8	2,4	-	-
04.02.2015 г.	6,1	60	50	3,8	2,4	-	-
05.02.2015 г.	8,2	62	51	3,8	2,4	-	-
06.02.2015 г.	3,8	55	43	3,8	2,4	-	-
07.02.2015 г.	0,3	55	43	3,8	2,4	-	-
08.02.2015 г.	0,5	55	42	3,8	2,4	-	-
09.02.2015 г.	2,4	52	41	3,8	2,4	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	58	48	3,8	2,4	-	-
11.02.2015 г.	1,2	58	48	3,8	2,4	-	-
12.02.2015 г.	1,9	58	48	3,8	2,4	-	-
13.02.2015 г.	1,8	58	48	3,8	2,4	-	-
14.02.2015 г.	1,8	58	48	3,8	2,4	-	-
15.02.2015 г.	3,2	59	50	3,8	2,4	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	59	50	3,8	2,4	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
17.02.2015 г.	-4,0	64	52	3,8	2,4	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	65	53	3,8	2,4	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	64	53	3,8	2,4	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	61	51	3,8	2,4	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	60	50	3,8	2,4	-	-
22.02.2015 г.	3,5	54	44	3,8	2,4	-	-
23.02.2015 г.	8,2	47	41	3,8	2,4	-	-
24.02.2015 г.	8,0	43	37	3,8	2,4	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	40	3,8	2,4	-	-
26.02.2015 г.	10,6	40	36	3,8	2,4	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	35	3,8	2,4	-	-
28.02.2015 г.	6,0	48	40	3,8	2,4	-	-
01.03.2015 г.	3,7	52	42	3,8	2,4	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	42	3,8	2,4	-	-
03.03.2015 г.	8,2	46	40	3,8	2,4	-	-
04.03.2015 г.	7,1	46	40	3,8	2,4	-	-
05.03.2015 г.	7,4	50	42	3,8	2,4	-	-
06.03.2015 г.	7,2	50	42	3,8	2,4	-	-
07.03.2015 г.	4,9	52	42	3,8	2,4	-	-
08.03.2015 г.	3,1	55	45	3,8	2,4	-	-
09.03.2015 г.	3,8	55	45	3,8	2,4	-	-
10.03.2015 г.	6,0	50	42	3,8	2,4	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45	40	3,8	2,4	-	-
12.03.2015 г.	7,0	45	40	3,8	2,4	-	-
13.03.2015 г.	7,8	48	40	3,8	2,4	-	-
14.03.2015 г.	9,1	48	40	3,8	2,4	-	-
15.03.2015 г.	4,8	55	45	3,8	2,4	-	-
16.03.2015 г.	6,6	45	40	3,8	2,4	-	-
17.03.2015 г.	2,8	55	45	3,8	2,4	-	-
18.03.2015 г.	5,4	55	45	3,8	2,4	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	40	3,8	2,4	-	-
20.03.2015 г.	5,9	50	42	3,8	2,4	-	-
21.03.2015 г.	6,3	52	42	3,8	2,4	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	40	3,8	2,4	-	-
23.03.2015 г.	3,9	55	45	3,8	2,4	-	-
24.03.2015 г.	2,9	50	42	3,8	2,4	-	-
25.03.2015 г.	5,0	50	42	3,8	2,4	-	-
26.03.2015 г.	8,9	48	40	3,8	2,4	-	-
27.03.2015 г.	10,0	43	39	3,8	2,4	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44	39	3,8	2,4	-	-
29.03.2015 г.	11,2	42	36	3,8	2,4	-	-
30.03.2015 г.	9,3	43	37	3,8	2,4	-	-
31.03.2015 г.	9,7	43	40	3,8	2,4	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.04.2015 г.	10,3	42	37	3,8	2,4	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45	40	3,8	2,4	-	-
03.04.2015 г.	7,9	47	41	3,8	2,4	-	-
04.04.2015 г.	6,2	45	40	3,8	2,4	-	-
05.04.2015 г.	7,7	44	40	3,8	2,4	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46	40	3,8	2,4	-	-
07.04.2015 г.	10,0	45	40	3,8	2,4	-	-
08.04.2015 г.	7,8	46	40	3,8	2,4	-	-
09.04.2015 г.	7,7	45	40	3,8	2,4	-	-
10.04.2015 г.	7,6	43	40	3,8	2,4	-	-
11.04.2015 г.	9,9	44	38	3,8	2,4	-	-
12.04.2015 г.	10,8	44	38	3,8	2,4	-	-
16.10.2015 г.	11,3	50	42	3,8	2,4	-	-
17.10.2015 г.	11,8	50	42	3,8	2,4	-	-
18.10.2015 г.	14,4	48	40	3,8	2,4	-	-
19.10.2015 г.	14,7	47	40	3,8	2,4	-	-
20.10.2015 г.	14,2	49	41	3,8	2,4	-	-
21.10.2015 г.	14,6	43	37	3,8	2,4	-	-
22.10.2015 г.	13,2	43	37	3,8	2,4	-	-
23.10.2015 г.	9,4	45	40	3,8	2,4	-	-
24.10.2015 г.	8,7	44	38	3,8	2,4	-	-
25.10.2015 г.	10,5	50	42	3,8	2,4	-	-
26.10.2015 г.	12,2	48	40	3,8	2,4	-	-
27.10.2015 г.	10,3	52	40	3,8	2,4	-	-
28.10.2015 г.	9,2	46	40	3,8	2,4	-	-
29.10.2015 г.	7,4	46	40	3,8	2,4	-	-
30.10.2015 г.	6,8	45	40	3,8	2,4	-	-
31.10.2015 г.	6,5	46	38	3,8	2,4	-	-
01.11.2015 г.	6,0	45	40	3,8	2,4	-	-
02.11.2015 г.	8,6	45	40	3,8	2,4	-	-
03.11.2015 г.	10,7	42	38	3,8	2,4	-	-
04.11.2015 г.	9,3	45	40	3,8	2,4	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45	40	3,8	2,4	-	-
06.11.2015 г.	8,6	43	39	3,8	2,4	-	-
07.11.2015 г.	8,2	45	40	3,8	2,4	-	-
08.11.2015 г.	7,5	45	40	3,8	2,4	-	-
09.11.2015 г.	9,3	46	40	3,8	2,4	-	-
10.11.2015 г.	10,4	43	39	3,8	2,4	-	-
11.11.2015 г.	12,8	44	39	3,8	2,4	-	-
12.11.2015 г.	13,1	44	40	3,8	2,4	-	-
13.11.2015 г.	14,4	42	36	3,8	2,4	-	-
14.11.2015 г.	10,9	42	38	3,8	2,4	-	-
15.11.2015 г.	9,1	42	38	3,8	2,4	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
16.11.2015 г.	8,3	44	40	3,8	2,4	-	-
17.11.2015 г.	3,9	48	42	3,8	2,4	-	-
18.11.2015 г.	6,5	48	40	3,8	2,4	-	-
19.11.2015 г.	11,7	43	39	3,8	2,4	-	-
20.11.2015 г.	12,8	42	38	3,8	2,4	-	-
21.11.2015 г.	15,2	44	39	3,8	2,4	-	-
27.11.2015 г.	8,1	50	42	3,8	2,4		
28.11.2015 г.	9,2	46	40	3,8	2,4		
29.11.2015 г.	11,6	45	40	3,8	2,4	-	-
30.11.2015 г.	8,2	55	46	3,8	2,4	-	-
01.12.2015 г.	9,5	50	42	3,8	2,4	-	-
02.12.2015 г.	5,5	55	45	3,8	2,4	-	-
03.12.2015 г.	3,6	55	45	3,8	2,4	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	47	3,8	2,4	-	-
05.12.2015 г.	3,4	52	43	3,8	2,4	-	-
06.12.2015 г.	8,1	48	40	3,8	2,4	-	-
07.12.2015 г.	7,9	47	40	3,8	2,4	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	42	3,8	2,4	-	-
09.12.2015 г.	5,2	52	46	3,8	2,4	-	-
10.12.2015 г.	3,0	52	44	3,8	2,4	-	-
11.12.2015 г.	3,9	52	44	3,8	2,4	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58	51	3,8	2,4	-	-
13.12.2015 г.	5,2	55	45	3,8	2,4	-	-
14.12.2015 г.	6,6	50	43	3,8	2,4	-	-
15.12.2015 г.	3,4	55	45	3,8	2,4	-	-
16.12.2015 г.	2,3	58	50	3,8	2,4	-	-
17.12.2015 г.	0,0	61	49	3,8	2,4	-	-
18.12.2015 г.	1,5	62	51	3,8	2,4	-	-
19.12.2015 г.	6,5	52	43	3,8	2,4	-	-
20.12.2015 г.	8,8	44	38	3,8	2,4	-	-
21.12.2015 г.	9,4	44	38	3,8	2,4	-	-
22.11.2015 г.	10,1	43	39	3,8	2,4	-	-
23.12.2015 г.	9,6	44	38	3,8	2,4	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42	38	3,8	2,4	-	-
25.12.2015 г.	6,0	52	44	3,8	2,4	-	-
26.12.2015 г.	6,8	48	42	3,8	2,4	-	-
27.12.2015 г.	11,9	45	40	3,8	2,4	-	-
28.12.2015 г.	9,7	47	39	3,8	2,4	-	-
29.12.2015 г.	3,9	50	42	3,8	2,4	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	60	52	3,8	2,4	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	62	52	3,8	2,4	-	-

Котельная по ул. Федько, 113а

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	60	44			-	-
02.01.2015 г.	1,8	57	44			-	-
03.01.2015 г.	3,7	53	41			-	-
04.01.2015 г.	4,3	50	38			-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	42			-	-
06.01.2015 г.	-0,5	58	43			-	-
07.01.2015 г.	-8,2	61	44			-	-
08.01.2015 г.	-15,8	63	44			-	-
09.01.2015 г.	-7,4	59	42			-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	40			-	-
11.01.2015 г.	6,0	46	37			-	-
12.01.2015 г.	4,8	51	39			-	-
13.01.2015 г.	4,2	51	40	3,5	2,5	-	-
14.01.2015 г.	6,0	48	39	3,5	2,5	-	-
15.01.2015 г.	4,6	50	39	3,5	2,5	-	-
16.01.2015 г.	3,3	52	40	3,5	2,5	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50	40	3,5	2,5	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	36	3,5	2,5	-	-
19.01.2015 г.	9,1	44	36	3,5	2,5	-	-
20.01.2015 г.	10,3	44	36	3,5	2,5	-	-
21.01.2015 г.	9,1	44	36	3,5	2,5	-	-
22.01.2015 г.	8,3	46	37	3,5	2,5	-	-
23.01.2015 г.	7,8	47	38	3,5	2,5	-	-
24.01.2015 г.	5,1	55	42	3,5	2,5	-	-
25.01.2015 г.	5,1	52	41	3,5	2,5	-	-
26.01.2015 г.	2,9	53	42	3,5	2,5	-	-
27.01.2015 г.	3,6	52	41	3,5	2,5	-	-
28.01.2015 г.	4,9	48	38	3,5	2,5	-	-
29.01.2015 г.	3,1	55	42	3,5	2,5	-	-
30.01.2015 г.	8,2	45	37	3,5	2,5	-	-
31.01.2015 г.	9,7	44	36	3,5	2,5	-	-
01.02.2015 г.	12,3	44	36	3,5	2,5	-	-
02.02.2015 г.	12,4	44	36	3,5	2,5	-	-
03.02.2015 г.	8,4	44,5	36,5	3,5	2,5	-	-
04.02.2015 г.	6,1	47	38	3,5	2,5	-	-
05.02.2015 г.	8,2	46	38	3,5	2,5	-	-
06.02.2015 г.	3,8	50	41	3,5	2,5	-	-
07.02.2015 г.	0,3	58	44	3,5	2,5	-	-
08.02.2015 г.	0,5	58	43	3,5	2,5	-	-
09.02.2015 г.	2,4	57	43	3,5	2,5	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	61	46	3,5	2,5	-	-
11.02.2015 г.	1,2	59	44	3,5	2,5	-	-
12.02.2015 г.	1,9	58	44	3,5	2,5	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°C	°C	°C	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
13.02.2015 г.	1,8	58	44	3,5	2,5	-	-
14.02.2015 г.	1,8	59	44	3,5	2,5	-	-
15.02.2015 г.	3,2	56	43	3,5	2,5	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	60	44	3,5	2,5	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	61	46	3,5	2,5	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	62	46	3,5	2,5	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	62	46	3,5	2,5	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	60	45	3,5	2,5	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	58	45	3,5	2,5	-	-
22.02.2015 г.	3,5	52	40	3,5	2,5	-	-
23.02.2015 г.	8,2	46	37	3,5	2,5	-	-
24.02.2015 г.	8,0	46	36	3,5	2,5	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	36	3,5	2,5	-	-
26.02.2015 г.	10,6	44	35	3,5	2,5	-	-
27.02.2015 г.	10,4	44	35	3,5	2,5	-	-
28.02.2015 г.	6,0	48	37	3,5	2,5	-	-
01.03.2015 г.	3,7	52	42	3,5	2,5	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	42	3,5	2,5	-	-
03.03.2015 г.	8,2	46	40	3,5	2,5	-	-
04.03.2015 г.	7,1	46	40	3,5	2,5	-	-
05.03.2015 г.	7,4	50	42	3,5	2,5	-	-
06.03.2015 г.	7,2	50	42	3,5	2,5	-	-
07.03.2015 г.	4,9	52	42	3,5	2,5	-	-
08.03.2015 г.	3,1	55	45	3,5	2,5	-	-
09.03.2015 г.	3,8	55	45	3,5	2,5	-	-
10.03.2015 г.	6,0	50	42	3,5	2,5	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45	40	3,5	2,5	-	-
12.03.2015 г.	7,0	45	40	3,5	2,5	-	-
13.03.2015 г.	7,8	48	40	3,5	2,5	-	-
14.03.2015 г.	9,1	48	40	3,5	2,5	-	-
15.03.2015 г.	4,8	55	45	3,5	2,5	-	-
16.03.2015 г.	6,6	45	40	3,5	2,5	-	-
17.03.2015 г.	2,8	55	45	3,5	2,5	-	-
18.03.2015 г.	5,4	55	45	3,5	2,5	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	40	3,5	2,5	-	-
20.03.2015 г.	5,9	50	42	3,5	2,5	-	-
21.03.2015 г.	6,3	52	42	3,5	2,5	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	40	3,5	2,5	-	-
23.03.2015 г.	3,9	55	45	3,5	2,5	-	-
24.03.2015 г.	2,9	50	42	3,5	2,5	-	-
25.03.2015 г.	5,0	50	42	3,5	2,5	-	-
26.03.2015 г.	8,9	48	40	3,5	2,5	-	-
27.03.2015 г.	10,0	43	39	3,5	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
28.03.2015 г.	10,4	44	39	3,5	2,5	-	-
29.03.2015 г.	11,2	42	36	3,5	2,5	-	-
30.03.2015 г.	9,3	43	37	3,5	2,5	-	-
31.03.2015 г.	9,7	43	40	3,5	2,5	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	36	3,5	2,5	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45	35,6	3,5	2,5	-	-
03.04.2015 г.	7,9	47	36,5	3,5	2,5	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50	39	3,5	2,5	-	-
05.04.2015 г.	7,7	47	37	3,5	2,5	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46	37	3,5	2,5	-	-
07.04.2015 г.	10,0	43	34	3,5	2,5	-	-
08.04.2015 г.	7,8	45	36	3,5	2,5	-	-
09.04.2015 г.	7,7	47	37	3,5	2,5	-	-
10.04.2015 г.	7,6	46	37	3,5	2,5	-	-
11.04.2015 г.	9,9	43	36	3,5	2,5	-	-
12.04.2015 г.	10,8	43	36	3,5	2,5	-	-
27.10.2015 г.	10,3	46	38	3,5	2,5	-	-
28.10.2015 г.	9,2	45	37	3,5	2,5	-	-
29.10.2015 г.	7,4	44	36	3,5	2,5	-	-
30.10.2015 г.	6,8	47	38	3,5	2,5	-	-
31.10.2015 г.	6,5	47	39	3,5	2,5	-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	38	3,5	2,5	-	-
02.11.2015 г.	8,6	45	36	3,5	2,5	-	-
03.11.2015 г.	10,7	44,5	35,5	3,5	2,5	-	-
04.11.2015 г.	9,3	44,5	36	3,5	2,5	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45,5	37	3,5	2,5	-	-
06.11.2015 г.	8,6	45	36	3,5	2,5	-	-
07.11.2015 г.	8,2	47,5	38	3,5	2,5	-	-
08.11.2015 г.	7,5	48	39	3,5	2,5	-	-
09.11.2015 г.	9,3	46	37	3,5	2,5	-	-
10.11.2015 г.	10,4	45	37	3,5	2,5	-	-
11.11.2015 г.	12,8	43	33	3,5	2,5	-	-
12.11.2015 г.	13,1	44	35	3,5	2,5	-	-
13.11.2015 г.	14,4	43	36	3,5	2,5	-	-
14.11.2015 г.	10,9	44	36	3,5	2,5	-	-
15.11.2015 г.	9,1	46	37	3,5	2,5	-	-
16.11.2015 г.	8,3	45,5	36	3,5	2,5	-	-
17.11.2015 г.	3,9	50	39	3,5	2,5	-	-
18.11.2015 г.	6,5	47	38	3,5	2,5	-	-
19.11.2015 г.	11,7	43	35	3,5	2,5	-	-
20.11.2015 г.	12,8	43	34	3,5	2,5	-	-
21.11.2015 г.	15,2	41	32	3,5	2,5	-	-
29.11.2015 г.	11,6	41	27	3,5	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
30.11.2015 г.	8,2	42	30	3,5	2,5	-	-
01.12.2015 г.	9,5	46	33	3,5	2,5	-	-
02.12.2015 г.	5,5	50	36	3,5	2,5	-	-
03.12.2015 г.	3,6	51	38	3,5	2,5	-	-
04.12.2015 г.	2,9	53	39	3,5	2,5	-	-
05.12.2015 г.	3,4	53	39	3,5	2,5	-	-
06.12.2015 г.	8,1	49	37	3,5	2,5	-	-
07.12.2015 г.	7,9	50	40	3,5	2,5	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	38	3,5	2,5	-	-
09.12.2015 г.	5,2	52	39	3,5	2,5	-	-
10.12.2015 г.	3,0	56	40	3,5	2,5	-	-
11.12.2015 г.	3,9	54	40	3,5	2,5	-	-
12.12.2015 г.	2,5	56	41	3,5	2,5	-	-
13.12.2015 г.	5,2	54	40	3,5	2,5	-	-
14.12.2015 г.	6,6	49	39	3,5	2,5	-	-
15.12.2015 г.	3,4	57	41	3,5	2,5	-	-
16.12.2015 г.	2,3	57	41	3,5	2,5	-	-
17.12.2015 г.	0,0	59	42	3,5	2,5	-	-
18.12.2015 г.	1,5	58	42	3,5	2,5	-	-
19.12.2015 г.	6,5	53	39	3,5	2,5	-	-
20.12.2015 г.	8,8	46	37	3,5	2,5	-	-
21.12.2015 г.	9,4	46	37	3,5	2,5	-	-
22.11.2015 г.	10,1	46	38	3,5	2,5	-	-
23.12.2015 г.	9,6	46	38	3,5	2,5	-	-
24.12.2015 г.	12,9	46	37	3,5	2,5	-	-
25.12.2015 г.	6,0	51	38	3,5	2,5	-	-
26.12.2015 г.	6,8	51	40	3,5	2,5	-	-
27.12.2015 г.	11,9	46	35	3,5	2,5	-	-
28.12.2015 г.	9,7	46	36	3,5	2,5	-	-
29.12.2015 г.	3,9	55	40	3,5	2,5	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	58	42	3,5	2,5	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	70	52	3,5	2,5	-	-

Котельная по ул. Чкалова, 62а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	55	40	3,4	2,4	-	-
02.01.2015 г.	1,8	58	43	3,4	2,4	-	-
03.01.2015 г.	3,7	55	40	3,4	2,4	-	-
04.01.2015 г.	4,3	54	40	3,4	2,4	-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	41	3,4	2,4	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	59	43	3,4	2,4	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
07.01.2015 г.	-8,2	63	44	3,4	2,4	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	65	44	3,4	2,4	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	63	44	3,4	2,4	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55	39	3,4	2,4	-	-
11.01.2015 г.	6,0	49	37	3,4	2,4	-	-
12.01.2015 г.	4,8	51	38	3,4	2,4	-	-
13.01.2015 г.	4,2	53	39	3,4	2,4	-	-
14.01.2015 г.	6,0	50	38	3,4	2,4	-	-
15.01.2015 г.	4,6	53	38	3,4	2,4	-	-
16.01.2015 г.	3,3	54	39	3,4	2,4	-	-
17.01.2015 г.	5,6	52	38	3,4	2,4	-	-
18.01.2015 г.	7,9	46	36	3,4	2,4	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45	36	3,4	2,4	-	-
20.01.2015 г.	10,3	46	37	3,4	2,4	-	-
21.01.2015 г.	9,1	46	36	3,4	2,4	-	-
22.01.2015 г.	8,3	47	37	3,4	2,4	-	-
23.01.2015 г.	7,8	45	36	3,4	2,4	-	-
24.01.2015 г.	5,1	46	36	3,4	2,4	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	40	3,4	2,4	-	-
26.01.2015 г.	2,9	50	40	3,4	2,4	-	-
27.01.2015 г.	3,6	54	43	3,4	2,4	-	-
28.01.2015 г.	4,9	50	39	3,4	2,4	-	-
29.01.2015 г.	3,1	50	40	3,4	2,4	-	-
30.01.2015 г.	8,2	54	43	3,4	2,4	-	-
31.01.2015 г.	9,7	46	37	3,4	2,4	-	-
01.02.2015 г.	12,3	45	35	3,4	2,4	-	-
02.02.2015 г.	12,4	44	34	3,4	2,4	-	-
03.02.2015 г.	8,4	46	36	3,4	2,4	-	-
04.02.2015 г.	6,1	47	38	3,4	2,4	-	-
05.02.2015 г.	8,2	47	37	3,4	2,4	-	-
06.02.2015 г.	3,8	52	40	3,4	2,4	-	-
07.02.2015 г.	0,3	59	47	3,4	2,4	-	-
08.02.2015 г.	0,5	60	47	3,4	2,4	-	-
09.02.2015 г.	2,4	58	45	3,4	2,4	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	62	48	3,4	2,4	-	-
11.02.2015 г.	1,2	61	48	3,4	2,4	-	-
12.02.2015 г.	1,9	60	48	3,4	2,4	-	-
13.02.2015 г.	1,8	59	47	3,4	2,4	-	-
14.02.2015 г.	1,8	60	47	3,4	2,4	-	-
15.02.2015 г.	3,2	57	45	3,4	2,4	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	64	49	3,4	2,4	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	63	49	3,4	2,4	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	66	51	3,4	2,4	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°C	°C	°C	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
19.02.2015 г.	-3,8	66	51	3,4	2,4	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	65	49	3,4	2,4	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	62	48	3,4	2,4	-	-
22.02.2015 г.	3,5	55	43	3,4	2,4	-	-
23.02.2015 г.	8,2	48	40	3,4	2,4	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47	39	3,4	2,4	-	-
25.02.2015 г.	8,9	48	38	3,4	2,4	-	-
26.02.2015 г.	10,6	48	38	3,4	2,4	-	-
27.02.2015 г.	10,4	44	36	3,4	2,4	-	-
28.02.2015 г.	6,0	44	36	3,4	2,4	-	-
01.03.2015 г.	3,7	58	44	3,4	2,4	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	39	3,4	2,4	-	-
03.03.2015 г.	8,2	49	38	3,4	2,4	-	-
04.03.2015 г.	7,1	55	40	3,4	2,4	-	-
05.03.2015 г.	7,4	55	39	3,4	2,4	-	-
06.03.2015 г.	7,2	49	37	3,4	2,4	-	-
07.03.2015 г.	4,9	54	40	3,4	2,4	-	-
08.03.2015 г.	3,1	57	42	3,4	2,4	-	-
09.03.2015 г.	3,8	54	40	3,4	2,4	-	-
10.03.2015 г.	6,0	52	40	3,4	2,4	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48	36	3,4	2,4	-	-
12.03.2015 г.	7,0	49	38	3,4	2,4	-	-
13.03.2015 г.	7,8	49	38	3,4	2,4	-	-
14.03.2015 г.	9,1	46	37	3,4	2,4	-	-
15.03.2015 г.	4,8	52	40	3,4	2,4	-	-
16.03.2015 г.	6,6	51	39	3,4	2,4	-	-
17.03.2015 г.	2,8	56	42	3,4	2,4	-	-
18.03.2015 г.	5,4	51	38	3,4	2,4	-	-
19.03.2015 г.	5,0	51	38	3,4	2,4	-	-
20.03.2015 г.	5,9	51	38	3,4	2,4	-	-
21.03.2015 г.	6,3	52	40	3,4	2,4	-	-
22.03.2015 г.	8,9	46	36	3,4	2,4	-	-
23.03.2015 г.	3,9	54	42	3,4	2,4	-	-
24.03.2015 г.	2,9	55	42	3,4	2,4	-	-
25.03.2015 г.	5,0	51	38	3,4	2,4	-	-
26.03.2015 г.	8,9	48	38	3,4	2,4	-	-
27.03.2015 г.	10,0	48	38	3,4	2,4	-	-
28.03.2015 г.	10,4	48	38	3,4	2,4	-	-
29.03.2015 г.	11,2	47	35	3,4	2,4	-	-
30.03.2015 г.	9,3	46	37	3,4	2,4	-	-
31.03.2015 г.	9,7	48	36	3,4	2,4	-	-
01.04.2015 г.	10,3	47	36	3,4	2,4	-	-
02.04.2015 г.	8,2	48	38	3,4	2,4	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
03.04.2015 г.	7,9	47	37	3,4	2,4	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50	40	3,4	2,4	-	-
05.04.2015 г.	7,7	48	38	3,4	2,4	-	-
06.04.2015 г.	8,2	47	37	3,4	2,4	-	-
07.04.2015 г.	10,0	48	38	3,4	2,4	-	-
08.04.2015 г.	7,8	47	37	3,4	2,4	-	-
09.04.2015 г.	7,7	48	38	3,4	2,4	-	-
10.04.2015 г.	7,6	45	35	3,4	2,4	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	35	3,4	2,4	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	35	3,4	2,4	-	-
19.10.2015 г.	14,7	44,8	34,8	3,4	2,4		
20.10.2015 г.	14,2	44,9	34,8	3,4	2,4		
21.10.2015 г.	14,6	46	36	3,4	2,4		
22.10.2015 г.	13,2	46,8	34,8	3,4	2,4		
23.10.2015 г.	9,4	47,2	37,2	3,4	2,4		
24.10.2015 г.	8,7	49,5	39,5	3,4	2,4		
25.10.2015 г.	10,5	38	28	3,4	2,4		
26.10.2015 г.	12,2	46	36	3,4	2,4		
27.10.2015 г.	10,3	46	36	3,4	2,4	-	-
28.10.2015 г.	9,2	45	35	3,4	2,4	-	-
29.10.2015 г.	7,4	47	37,5	3,4	2,4	-	-
30.10.2015 г.	6,8	50	42	3,4	2,4	-	-
31.10.2015 г.	6,5	44	40	3,4	2,4	-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	41	3,4	2,4	-	-
02.11.2015 г.	8,6	47	40	3,4	2,4	-	-
03.11.2015 г.	10,7	45	38	3,4	2,4	-	-
04.11.2015 г.	9,3	46	39	3,4	2,4	-	-
05.11.2015 г.	10,2	46	39	3,4	2,4	-	-
06.11.2015 г.	8,6	45	39	3,4	2,4	-	-
07.11.2015 г.	8,2	46	40	3,4	2,4	-	-
08.11.2015 г.	7,5	47	40	3,4	2,4	-	-
09.11.2015 г.	9,3	46	39	3,4	2,4	-	-
10.11.2015 г.	10,4	46	39	3,4	2,4	-	-
11.11.2015 г.	12,8	44	38	3,4	2,4	-	-
12.11.2015 г.	13,1	43	37	3,4	2,4	-	-
13.11.2015 г.	14,4	42	36	3,4	2,4	-	-
14.11.2015 г.	10,9	44	38	3,4	2,4	-	-
15.11.2015 г.	9,1	45	39	3,4	2,4	-	-
16.11.2015 г.	8,3	47	39	3,4	2,4	-	-
17.11.2015 г.	3,9	48	42	3,4	2,4	-	-
18.11.2015 г.	6,5	49	42	3,4	2,4	-	-
19.11.2015 г.	11,7	41	36	3,4	2,4	-	-
20.11.2015 г.	12,8	42	36	3,4	2,4	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
21.11.2015 г.	15,2	43	35	3,4	2,4	-	-
29.11.2015 г.	11,6	45	37	3,4	2,4	-	-
30.11.2015 г.	8,2	45	32	3,4	2,4	-	-
01.12.2015 г.	9,5	37	32	3,4	2,4	-	-
02.12.2015 г.	5,5	55	46	3,4	2,4	-	-
03.12.2015 г.	3,6	55	46	3,4	2,4	-	-
04.12.2015 г.	2,9	54	45	3,4	2,4	-	-
05.12.2015 г.	3,4	54	45	3,4	2,4	-	-
06.12.2015 г.	8,1	48	39	3,4	2,4	-	-
07.12.2015 г.	7,9	51	41	3,4	2,4	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	43	3,4	2,4	-	-
09.12.2015 г.	5,2	52	45	3,4	2,4	-	-
10.12.2015 г.	3,0	57	48	3,4	2,4	-	-
11.12.2015 г.	3,9	54	46	3,4	2,4	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58	48	3,4	2,4	-	-
13.12.2015 г.	5,2	53	46	3,4	2,4	-	-
14.12.2015 г.	6,6	50	43	3,4	2,4	-	-
15.12.2015 г.	3,4	55	46	3,4	2,4	-	-
16.12.2015 г.	2,3	62	53	3,4	2,4	-	-
17.12.2015 г.	0,0	62	52	3,4	2,4	-	-
18.12.2015 г.	1,5	62	52	3,4	2,4	-	-
19.12.2015 г.	6,5	60	51	3,4	2,4	-	-
20.12.2015 г.	8,8	55	45	3,4	2,4	-	-
21.12.2015 г.	9,4	48	42	3,4	2,4	-	-
22.11.2015 г.	10,1	48	41	3,4	2,4	-	-
23.12.2015 г.	9,6	45	37	3,4	2,4	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42	36	3,4	2,4	-	-
25.12.2015 г.	6,0	42	35	3,4	2,4	-	-
26.12.2015 г.	6,8	53	44	3,4	2,4	-	-
27.12.2015 г.	11,9	52	43	3,4	2,4	-	-
28.12.2015 г.	9,7	42	35	3,4	2,4	-	-
29.12.2015 г.	3,9	50	42	3,4	2,4	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	65	55	3,4	2,4	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	70	57	3,4	2,4	-	-

Котельная по ул. Революционная, 16а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	50	40			-	-
02.01.2015 г.	1,8	50	42			-	-
03.01.2015 г.	3,7	57	47			-	-
04.01.2015 г.	4,3	48	42			-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
05.01.2015 г.	2,8	49	39			-	-
06.01.2015 г.	-0,5	53	43			-	-
07.01.2015 г.	-8,2	53	42			-	-
08.01.2015 г.	-15,8	55	43			-	-
09.01.2015 г.	-7,4	56	45			-	-
10.01.2015 г.	4,3	57	45			-	-
11.01.2015 г.	6,0	49	41			-	-
12.01.2015 г.	4,8	53	44			-	-
13.01.2015 г.	4,2	50	42			-	-
14.01.2015 г.	6,0	56	46			-	-
15.01.2015 г.	4,6	51	42			-	-
16.01.2015 г.	3,3	45	37			-	-
17.01.2015 г.	5,6	51	46			-	-
18.01.2015 г.	7,9	46	36			-	-
19.01.2015 г.	9,1	44	32			-	-
20.01.2015 г.	10,3	42	36			-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	38			-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	35			-	-
23.01.2015 г.	7,8	42	36			-	-
24.01.2015 г.	5,1	39	34			-	-
25.01.2015 г.	5,1	45	37			-	-
26.01.2015 г.	2,9	49	44			-	-
27.01.2015 г.	3,6	46	38			-	-
28.01.2015 г.	4,9	43	35			-	-
29.01.2015 г.	3,1	45	37			-	-
30.01.2015 г.	8,2	46	38			-	-
31.01.2015 г.	9,7	45	39			-	-
01.02.2015 г.	12,3	39	33			-	-
02.02.2015 г.	12,4	39	33			-	-
03.02.2015 г.	8,4	37	33			-	-
04.02.2015 г.	6,1	50	40			-	-
05.02.2015 г.	8,2	50	48			-	-
06.02.2015 г.	3,8	44	37			-	-
07.02.2015 г.	0,3	44	34			-	-
08.02.2015 г.	0,5	45	35			-	-
09.02.2015 г.	2,4	55	45			-	-
10.02.2015 г.	-0,8	53	44			-	-
11.02.2015 г.	1,2	52	42			-	-
12.02.2015 г.	1,9	54	44			-	-
13.02.2015 г.	1,8	49	43			-	-
14.02.2015 г.	1,8	48	40			-	-
15.02.2015 г.	3,2	55	46			-	-
16.02.2015 г.	-0,4	55	45			-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
17.02.2015 г.	-4,0	53	43			-	-
18.02.2015 г.	-3,9	56	45			-	-
19.02.2015 г.	-3,8	57	48			-	-
20.02.2015 г.	-1,0	55	45			-	-
21.02.2015 г.	-1,6	53	43			-	-
22.02.2015 г.	3,5	48	39			-	-
23.02.2015 г.	8,2	38	33			-	-
24.02.2015 г.	8,0	45	35			-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	38			-	-
26.02.2015 г.	10,6	40	33			-	-
27.02.2015 г.	10,4	40	31			-	-
28.02.2015 г.	6,0	40	29			-	-
01.03.2015 г.	3,7	47	39			-	-
02.03.2015 г.	5,2	45	37			-	-
03.03.2015 г.	8,2	45	37			-	-
04.03.2015 г.	7,1	38	32			-	-
05.03.2015 г.	7,4	43	36			-	-
06.03.2015 г.	7,2	45	37			-	-
07.03.2015 г.	4,9	39	33			-	-
08.03.2015 г.	3,1	50	40			-	-
09.03.2015 г.	3,8	52	44			-	-
10.03.2015 г.	6,0	51	42			-	-
11.03.2015 г.	8,1	52	43			-	-
12.03.2015 г.	7,0	40	35			-	-
13.03.2015 г.	7,8	50	41			-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	37			-	-
15.03.2015 г.	4,8	37	30			-	-
16.03.2015 г.	6,6	50	40			-	-
17.03.2015 г.	2,8	45	37			-	-
18.03.2015 г.	5,4	40	34			-	-
19.03.2015 г.	5,0	45	37			-	-
20.03.2015 г.	5,9	50	41			-	-
21.03.2015 г.	6,3	50	41			-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	37			-	-
23.03.2015 г.	3,9	39	34			-	-
24.03.2015 г.	2,9	49	41			-	-
25.03.2015 г.	5,0	50	42			-	-
26.03.2015 г.	8,9	40	34			-	-
27.03.2015 г.	10,0	45	37			-	-
28.03.2015 г.	10,4	45	35			-	-
29.03.2015 г.	11,2	38	33			-	-
30.03.2015 г.	9,3	38	33			-	-
31.03.2015 г.	9,7	40	34			-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.04.2015 г.	10,3	45	35			-	-
02.04.2015 г.	8,2	46	38			-	-
03.04.2015 г.	7,9	38	32			-	-
04.04.2015 г.	6,2	37	34			-	-
05.04.2015 г.	7,7	49	39			-	-
06.04.2015 г.	8,2	45	37			-	-
07.04.2015 г.	10,0	40	35			-	-
08.04.2015 г.	7,8	49	41			-	-
09.04.2015 г.	7,7	43	36			-	-
10.04.2015 г.	7,6	45	37			-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	38			-	-
12.04.2015 г.	10,8	44	37			-	-
28.10.2015 г.	9,2	40	30			-	-
29.10.2015 г.	7,4	36	34			-	-
30.10.2015 г.	6,8	45	38			-	-
31.10.2015 г.	6,5	45	38			-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	37			-	-
02.11.2015 г.	8,6	49	42			-	-
03.11.2015 г.	10,7	44	38			-	-
04.11.2015 г.	9,3	43	34			-	-
05.11.2015 г.	10,2	50	40			-	-
06.11.2015 г.	8,6	50	44			-	-
07.11.2015 г.	8,2	47	38			-	-
08.11.2015 г.	7,5	47	38			-	-
09.11.2015 г.	9,3	40	34			-	-
10.11.2015 г.	10,4	53	44			-	-
11.11.2015 г.	12,8	42	36			-	-
12.11.2015 г.	13,1	47	39			-	-
13.11.2015 г.	14,4	40	34			-	-
14.11.2015 г.	10,9	40	34			-	-
15.11.2015 г.	9,1	45	38			-	-
16.11.2015 г.	8,3	40	34			-	-
17.11.2015 г.	3,9	42	34			-	-
18.11.2015 г.	6,5	46	38			-	-
19.11.2015 г.	11,7	40	34			-	-
20.11.2015 г.	12,8	40	34			-	-
21.11.2015 г.	15,2	40	34			-	-
30.11.2015 г.	8,2	42	32			-	-
01.12.2015 г.	9,5	54	43			-	-
02.12.2015 г.	5,5	53	44			-	-
03.12.2015 г.	3,6	57	47			-	-
04.12.2015 г.	2,9	57	46			-	-
05.12.2015 г.	3,4	40	33			-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
06.12.2015 г.	8,1	42	35			-	-
07.12.2015 г.	7,9	44	36			-	-
08.12.2015 г.	7,6	52	45			-	-
09.12.2015 г.	5,2	46	38			-	-
10.12.2015 г.	3,0	46	37			-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	43			-	-
12.12.2015 г.	2,5	47	39			-	-
13.12.2015 г.	5,2	52	48			-	-
14.12.2015 г.	6,6	53	47			-	-
15.12.2015 г.	3,4	45	35			-	-
16.12.2015 г.	2,3	52	47			-	-
17.12.2015 г.	0,0	53	44			-	-
18.12.2015 г.	1,5	56	45			-	-
19.12.2015 г.	6,5	53	43			-	-
20.12.2015 г.	8,8	42	36			-	-
21.12.2015 г.	9,4	43	35			-	-
22.11.2015 г.	10,1	42	36			-	-
23.12.2015 г.	9,6	45	35			-	-
24.12.2015 г.	12,9	41	36			-	-
25.12.2015 г.	6,0	40	35			-	-
26.12.2015 г.	6,8	45	38			-	-
27.12.2015 г.	11,9	45	37			-	-
28.12.2015 г.	9,7	45	37			-	-
29.12.2015 г.	3,9	45	37			-	-
30.12.2015 г.	-3,1	48	39			-	-
31.12.2015 г.	-5,7	54	43			-	-

Котельная по ул. Дружбы, 44а

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	55	45	3,7	1,7	-	-
02.01.2015 г.	1,8	56,7	47	3,7	1,7	-	-
03.01.2015 г.	3,7	48,5	41,5	3,7	1,7	-	-
04.01.2015 г.	4,3	47,7	37,3	3,7	1,7	-	-
05.01.2015 г.	2,8	53	44	3,7	1,7	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	56,6	46,6	3,7	1,7	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	62	50	3,7	1,7	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	70,5	55	3,7	1,7	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	61	49,5	3,7	1,7	-	-
10.01.2015 г.	4,3	51,5	43,7	3,7	1,7	-	-
11.01.2015 г.	6,0	45,5	39	3,7	1,7	-	-
12.01.2015 г.	4,8	48,5	41,5	3,7	1,7	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
13.01.2015 г.	4,2	46	39	3,7	1,7	-	-
14.01.2015 г.	6,0	47,1	40,5	3,7	1,7	-	-
15.01.2015 г.	4,6	49,5	42	3,7	1,7	-	-
16.01.2015 г.	3,3	50,8	43,4	3,7	1,7	-	-
17.01.2015 г.	5,6	47	40	3,7	1,7	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45,9	40	3,7	1,7	-	-
19.01.2015 г.	9,1	36,5	31	3,7	1,7	-	-
20.01.2015 г.	10,3	36,9	35	3,7	1,7	-	-
21.01.2015 г.	9,1	43	37	3,7	1,7	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45,7	39,6	3,7	1,7	-	-
23.01.2015 г.	7,8	45	39	3,7	1,7	-	-
24.01.2015 г.	5,1	47,5	41	3,7	1,7	-	-
25.01.2015 г.	5,1	45	39	3,7	1,7	-	-
26.01.2015 г.	2,9	50,1	42,9	3,7	1,7	-	-
27.01.2015 г.	3,6	52,8	44	3,7	1,7	-	-
28.01.2015 г.	4,9	48,4	42	3,7	1,7	-	-
29.01.2015 г.	3,1	50	43	3,7	1,7	-	-
30.01.2015 г.	8,2	43,2	38	3,7	1,7	-	-
31.01.2015 г.	9,7	41,5	36,6	3,7	1,7	-	-
01.02.2015 г.	12,3	39,5	33,5	3,7	1,7	-	-
02.02.2015 г.	12,4	39	33	3,7	1,7	-	-
03.02.2015 г.	8,4	42	36	3,7	1,7	-	-
04.02.2015 г.	6,1	46,7	40	3,7	1,7	-	-
05.02.2015 г.	8,2	44	39	3,7	1,7	-	-
06.02.2015 г.	3,8	48,5	42	3,7	1,7	-	-
07.02.2015 г.	0,3	54,6	46	3,7	1,7	-	-
08.02.2015 г.	0,5	56,5	47,5	3,7	1,7	-	-
09.02.2015 г.	2,4	52,3	44	3,7	1,7	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	56	46	3,7	1,7	-	-
11.02.2015 г.	1,2	54,4	44,7	3,7	1,7	-	-
12.02.2015 г.	1,9	54	44,5	3,7	1,7	-	-
13.02.2015 г.	1,8	53	44	3,7	1,7	-	-
14.02.2015 г.	1,8	53,5	44	3,7	1,7	-	-
15.02.2015 г.	3,2	53	44	3,7	1,7	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	56,5	47	3,7	1,7	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	62	50,3	3,7	1,7	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	64	52	3,7	1,7	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	63	51,4	3,7	1,7	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	59,5	49,5	3,7	1,7	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	57	47,5	3,7	1,7	-	-
22.02.2015 г.	3,5	45,5	42	3,7	1,7	-	-
23.02.2015 г.	8,2	43,5	37,5	3,7	1,7	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47,5	40,5	3,7	1,7	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
25.02.2015 г.	8,9	42	38	3,7	1,7	-	-
26.02.2015 г.	10,6	37	32	3,7	1,7	-	-
27.02.2015 г.	10,4	37,8	32	3,7	1,7	-	-
28.02.2015 г.	6,0	46	40	3,7	1,7	-	-
01.03.2015 г.	3,7	49,4	42,3	3,7	1,7	-	-
02.03.2015 г.	5,2	49	42	3,7	1,7	-	-
03.03.2015 г.	8,2	43,2	36,8	3,7	1,7	-	-
04.03.2015 г.	7,1	47,5	41	3,7	1,7	-	-
05.03.2015 г.	7,4	45	38	3,7	1,7	-	-
06.03.2015 г.	7,2	47	41	3,7	1,7	-	-
07.03.2015 г.	4,9	49	42	3,7	1,7	-	-
08.03.2015 г.	3,1	47,5	40	3,7	1,7	-	-
09.03.2015 г.	3,8	56	44	3,7	1,7	-	-
10.03.2015 г.	6,0	49	43	3,7	1,7	-	-
11.03.2015 г.	8,1	46	37	3,7	1,7	-	-
12.03.2015 г.	7,0	44	33,4	3,7	1,7	-	-
13.03.2015 г.	7,8	42,4	37	3,7	1,7	-	-
14.03.2015 г.	9,1	42,8	36	3,7	1,7	-	-
15.03.2015 г.	4,8	46	40	3,7	1,7	-	-
16.03.2015 г.	6,6	46	40	3,7	1,7	-	-
17.03.2015 г.	2,8	49	42	3,7	1,7	-	-
18.03.2015 г.	5,4	48	42	3,7	1,7	-	-
19.03.2015 г.	5,0	47	40	3,7	1,7	-	-
20.03.2015 г.	5,9	48	41	3,7	1,7	-	-
21.03.2015 г.	6,3	46	40	3,7	1,7	-	-
22.03.2015 г.	8,9	44	38	3,7	1,7	-	-
23.03.2015 г.	3,9	50	42	3,7	1,7	-	-
24.03.2015 г.	2,9	50,5	43	3,7	1,7	-	-
25.03.2015 г.	5,0	45	38	3,7	1,7	-	-
26.03.2015 г.	8,9	46	40	3,7	1,7	-	-
27.03.2015 г.	10,0	44,4	38,3	3,7	1,7	-	-
28.03.2015 г.	10,4	41	35,5	3,7	1,7	-	-
29.03.2015 г.	11,2	40,2	34	3,7	1,7	-	-
30.03.2015 г.	9,3	44	38	3,7	1,7	-	-
31.03.2015 г.	9,7	43,3	36,2	3,7	1,7	-	-
01.04.2015 г.	10,3	43	37	3,7	1,7	-	-
02.04.2015 г.	8,2	43,9	37	3,7	1,7	-	-
03.04.2015 г.	7,9	45,2	36	3,7	1,7	-	-
04.04.2015 г.	6,2	46,6	39	3,7	1,7	-	-
05.04.2015 г.	7,7	46	39	3,7	1,7	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46,3	39,8	3,7	1,7	-	-
07.04.2015 г.	10,0	43	33	3,7	1,7	-	-
08.04.2015 г.	7,8	44,4	37,6	3,7	1,7	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
09.04.2015 г.	7,7	44	38	3,7	1,7	-	-
10.04.2015 г.	7,6	45	38	3,7	1,7	-	-
11.04.2015 г.	9,9	48	42	3,7	1,7	-	-
12.04.2015 г.	10,8	44	38,3	3,7	1,7	-	-
27.10.2015 г.	10,3	40	33,5	3,7	1,7	-	-
28.10.2015 г.	9,2	45	38	3,7	1,7	-	-
29.10.2015 г.	7,4	46	39	3,7	1,7	-	-
30.10.2015 г.	6,8	50	43	3,7	1,7	-	-
31.10.2015 г.	6,5	46	39	3,7	1,7	-	-
01.11.2015 г.	6,0	43,1	37,9	3,7	1,7	-	-
02.11.2015 г.	8,6	42,6	36,7	3,7	1,7	-	-
03.11.2015 г.	10,7	39,5	34,1	3,7	1,7	-	-
04.11.2015 г.	9,3	43,4	37,0	3,7	1,7	-	-
05.11.2015 г.	10,2	44,3	37,6	3,7	1,7	-	-
06.11.2015 г.	8,6	43,3	38,4	3,7	1,7	-	-
07.11.2015 г.	8,2	44,1	39,5	3,7	1,7	-	-
08.11.2015 г.	7,5	44,9	38,7	3,7	1,7	-	-
09.11.2015 г.	9,3	43,9	37,9	3,7	1,7	-	-
10.11.2015 г.	10,4	42,0	37,0	3,7	1,7	-	-
11.11.2015 г.	12,8	37,7	33,2	3,7	1,7	-	-
12.11.2015 г.	13,1	37,7	32,6	3,7	1,7	-	-
13.11.2015 г.	14,4	40,8	37,5	3,7	1,7	-	-
14.11.2015 г.	10,9	40,2	35,5	3,7	1,7	-	-
15.11.2015 г.	9,1	41,2	36,3	3,7	1,7	-	-
16.11.2015 г.	8,3	43,0	37,0	3,7	1,7	-	-
17.11.2015 г.	3,9	44,0	35,0	3,7	1,7	-	-
18.11.2015 г.	6,5	44,5	39,0	3,7	1,7	-	-
19.11.2015 г.	11,7	39,0	34,0	3,7	1,7	-	-
20.11.2015 г.	12,8	37,5	32,4	3,7	1,7	-	-
21.11.2015 г.	15,2	39,7	34,5	3,7	1,7	-	-
29.11.2015 г.	11,6	35,4	22,4	3,7	1,7	-	-
30.11.2015 г.	8,2	47,5	40,1	3,7	1,7	-	-
01.12.2015 г.	9,5	47,1	41,1	3,7	1,7	-	-
02.12.2015 г.	5,5	47,1	37,3	3,7	1,7	-	-
03.12.2015 г.	3,6	50,3	43	3,7	1,7	-	-
04.12.2015 г.	2,9	52,4	44,3	3,7	1,7	-	-
05.12.2015 г.	3,4	52,5	44,2	3,7	1,7	-	-
06.12.2015 г.	8,1	45,4	39,2	3,7	1,7	-	-
07.12.2015 г.	7,9	42,8	37,1	3,7	1,7	-	-
08.12.2015 г.	7,6	45,7	38,4	3,7	1,7	-	-
09.12.2015 г.	5,2	46,9	40,9	3,7	1,7	-	-
10.12.2015 г.	3,0	49,7	42,4	3,7	1,7	-	-
11.12.2015 г.	3,9	51	43,2	3,7	1,7	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
12.12.2015 г.	2,5	52,8	45	3,7	1,7	-	-
13.12.2015 г.	5,2	50,9	42,2	3,7	1,7	-	-
14.12.2015 г.	6,6	46,6	40,3	3,7	1,7	-	-
15.12.2015 г.	3,4	53,7	41,5	3,7	1,7	-	-
16.12.2015 г.	2,3	55,2	46,8	3,7	1,7	-	-
17.12.2015 г.	0,0	58	48,5	3,7	1,7	-	-
18.12.2015 г.	1,5	55	45,3	3,7	1,7	-	-
19.12.2015 г.	6,5	45	40	3,7	1,7	-	-
20.12.2015 г.	8,8	42,2	36,8	3,7	1,7	-	-
21.12.2015 г.	9,4	42,7	37,2	3,7	1,7	-	-
22.11.2015 г.	10,1	39,7	33,9	3,7	1,7	-	-
23.12.2015 г.	9,6	39,2	35	3,7	1,7	-	-
24.12.2015 г.	12,9	39,2	34,6	3,7	1,7	-	-
25.12.2015 г.	6,0	46	40	3,7	1,7	-	-
26.12.2015 г.	6,8	46,4	41,1	3,7	1,7	-	-
27.12.2015 г.	11,9	40,1	34,2	3,7	1,7	-	-
28.12.2015 г.	9,7	41,2	36,4	3,7	1,7	-	-
29.12.2015 г.	3,9	48,3	40,6	3,7	1,7	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	55	47	3,7	1,7	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	61	50	3,7	1,7	-	-

Котельная по ул. Симферопольское шоссе, 29в

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
		Верхнее/ нижнее направлен ие	Верхнее/ нижнее направле ние	Верхнее/ нижнее направление	Верхнее/ нижнее направлени е		
01.01.2015 г.	-3,4	62,7/63	50,4/48,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.01.2015 г.	1,8	60/60,1	48,6/39,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.01.2015 г.	3,7	53,8/53,3	43,9/42,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.01.2015 г.	4,3	52,7/50,8	43,5/40,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.01.2015 г.	2,8	55,3/54,8	45,7/43,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	58/57,4	47,6/45,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	67,4/67,7	53,6/50,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	72/68,4	56,2/51,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	67/65,8	53,5/49,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55,2/54,8	45,8/43,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
11.01.2015 г.	6,0	50,2/49,3	42,1/39,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.01.2015 г.	4,8	51,6/51,3	43/40,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
13.01.2015 г.	4,2	50,1/50,5	42,4/41,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
14.01.2015 г.	6,0	48,6/47,3	41,4/39	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°C	°C	°C	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
15.01.2015 г.	4,6	49,8/49,6	41,9/40,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
16.01.2015 г.	3,3	51,5/51,1	42,5/41	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
17.01.2015 г.	5,6	49,7/48,9	38,3/39,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
18.01.2015 г.	7,9	49,2/45,5	42,2/38,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
19.01.2015 г.	9,1	46,5/43,5	39,2/35,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
20.01.2015 г.	10,3	42,5/41,8	36,1/35,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
21.01.2015 г.	9,1	44,7/45,3	37,7/36,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
22.01.2015 г.	8,3	43,5/44,4	37/39,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
23.01.2015 г.	7,8	47,8/46,3	39,9/38,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50,5/49,2	41,9/40	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
25.01.2015 г.	5,1	51,6/51,9	43/41,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
26.01.2015 г.	2,9	54,8/54,3	45/43,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
27.01.2015 г.	3,6	54,7/55,1	45,7/43,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
28.01.2015 г.	4,9	51,0/51,2	43/41,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
29.01.2015 г.	3,1	53,2/54,9	44,1/43,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
30.01.2015 г.	8,2	47,8/48,8	40,7/40,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
31.01.2015 г.	9,7	42,3/42,6	39/36,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
01.02.2015 г.	12,3	40,8/39,9	35/33,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.02.2015 г.	12,4	39,6/39,7	34,7/34,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.02.2015 г.	8,4	42,6/42,7	36,6/35,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.02.2015 г.	6,1	46,3/47,1	39,5/39,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45,8/46	39,3/38,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.02.2015 г.	3,8	51,5/52,2	42,5/41,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.02.2015 г.	0,3	52,9/57,6	46,8/44,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.02.2015 г.	0,5	58,3/59,3	48/46,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.02.2015 г.	2,4	56,1/56	46,5/45	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	59,1/60,6	48/46,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
11.02.2015 г.	1,2	56,7/57,3	46,5/41,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.02.2015 г.	1,9	56,9/58,9	46,4/45,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
13.02.2015 г.	1,8	56,7/56,2	47/44,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
14.02.2015 г.	1,8	57/57,5	46,6/45,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
15.02.2015 г.	3,2	51,5/51,9	43,1/45	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	57,3/60,3	46,7/46,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	61,4/60,1	49,4/46,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	65,8/66,1	51,8/49,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	67/68,4	53,6/51,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	61,9/63,5	49,9/49,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	59,2/60,1	48,8/46,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
22.02.2015 г.	3,5	50,7/50,4	41,9/40,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
23.02.2015 г.	8,2	47,3/46,2	39,2/37,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
24.02.2015 г.	8,0	44,4/44,4	37,7/36,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
25.02.2015 г.	8,9	46,1/46	39,1/38,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
26.02.2015 г.	10,6	44,1/47,1	41,4/36,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
27.02.2015 г.	10,4	40,6/40,2	34,5/32,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
28.02.2015 г.	6,0	44,2/43,6	37,1/35,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
01.03.2015 г.	3,7	51,2/51,3	42,5/42,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.03.2015 г.	5,2	49,7/50,1	41,8/41,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.03.2015 г.	8,2	46,7/47,1	39,6/38,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.03.2015 г.	7,1	48/48,2	44/40,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.03.2015 г.	7,4	46,1/47	39/38,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.03.2015 г.	7,2	56,9/51,2	42,3/41,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.03.2015 г.	4,9	46,8/46,5	39,8/38,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.03.2015 г.	3,1	49,7/49,5	41,6/41,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.03.2015 г.	3,8	51,5/52,5	46,2/43	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.03.2015 г.	6,0	50,2/50,7	41,9/39,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45,9/46	39,7/37,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.03.2015 г.	7,0	46,3/45,6	40/39	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
13.03.2015 г.	7,8	45,3/44,3	39,6/37,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
14.03.2015 г.	9,1	44,5/44,7	37,7/37,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
15.03.2015 г.	4,8	47,2/47,1	39,9/39	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
16.03.2015 г.	6,6	46,7/47,2	39,9/38,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
17.03.2015 г.	2,8	49,8/50,1	41,5/40,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
18.03.2015 г.	5,4	48,5/48,3	41,2/40,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
19.03.2015 г.	5,0	48,2/48,1	41/40	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
20.03.2015 г.	5,9	47,6/47,7	40,1/39,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
21.03.2015 г.	6,3	49/48,1	41,3/40	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
22.03.2015 г.	8,9	44,3/44,2	37,6/36	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
23.03.2015 г.	3,9	49,2/48,7	40,9/39,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
24.03.2015 г.	2,9	49,1/49,1	40,5/40,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
25.03.2015 г.	5,0	48,3/46,8	41/39	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
26.03.2015 г.	8,9	44,1/44	37,5/40,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45/43	38,8/35,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
28.03.2015 г.	10,4	41/41	34,5/33,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
29.03.2015 г.	11,2	41/40,5	35,4/33,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
30.03.2015 г.	9,3	45,2/44,7	38,5/36,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
31.03.2015 г.	9,7	45,5/43,7	39/36,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
01.04.2015 г.	10,3	42,4/41,4	35,8/34,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45,2/43,1	38,1/35,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.04.2015 г.	7,9	47/46,6	39,9/38,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.04.2015 г.	6,2	40,8/44,3	37,9/36,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.04.2015 г.	7,7	48/46,4	40,1/37,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46,2/44,7	39,2/37,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.04.2015 г.	10,0	45,1/43,4	38,4/36,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.04.2015 г.	7,8	44/43	37,5/36,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.04.2015 г.	7,7	45,9/44,8	38,7/36,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.04.2015 г.	7,6	47,6/46,8	40/37,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
11.04.2015 г.	9,9	44,8/44,1	38,7/37,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.04.2015 г.	10,8	43,2/41,7	36,5/34,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
27.10.2015 г.	10,3	49,2/49,2	39,7/39,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
28.10.2015 г.	9,2	47,7/49	40,3/38,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
29.10.2015 г.	7,4	46,7/47	39,2/35,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
30.10.2015 г.	6,8	47,3/47,7	39,8/36,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
31.10.2015 г.	6,5	45,1/46,6	38,3/35,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
01.11.2015 г.	6,0	45,2/45,1	38,8/35,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.11.2015 г.	8,6	44,8/45,7	37,9/34,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.11.2015 г.	10,7	43,5/44,2	37,3/34	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.11.2015 г.	9,3	45/46,7	38,8/35,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45,4/47,7	39,5/37,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.11.2015 г.	8,6	43,9/47,4	37,6/37	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.11.2015 г.	8,2	46,1/49,5	39,2/38,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.11.2015 г.	7,5	47,1/51,1	41/39,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.11.2015 г.	9,3	47,1/48,8	40/37,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.11.2015 г.	10,4	45,7/48,6	39/39,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
11.11.2015 г.	12,8	38,7/40,8	32,7/33,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.11.2015 г.	13,1	38,9/41,8	31,1/34,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
13.11.2015 г.	14,4	40,5/41,8	35,1/34,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
14.11.2015 г.	10,9	40/42,5	38,8/34,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
15.11.2015 г.	9,1	41,9/45,1	36,7/37,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
16.11.2015 г.	8,3	45,5/47,6	39/38,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
17.11.2015 г.	3,9	46,1/48	39,8/39,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
18.11.2015 г.	6,5	47,3/49	40,5/40,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
19.11.2015 г.	11,7	42,9/45,4	36,9/37,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
20.11.2015 г.	12,8	38/39,8	33,1/32,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
21.11.2015 г.	15,2	41/41	35,5/33	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
29.11.2015 г.	11,6	43,3/39,7	34,3/30	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
30.11.2015 г.	8,2	56,9/54,8	47,4/45	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
01.12.2015 г.	9,5	54,6/53	46,3/44	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
02.12.2015 г.	5,5	55/55	46,1/44,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
03.12.2015 г.	3,6	53/53,2	44,1/42,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
04.12.2015 г.	2,9	54/54	44,8/43,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
05.12.2015 г.	3,4	52,3/52,2	43,6/41,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
06.12.2015 г.	8,1	45,3/45,6	39,3/38,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
07.12.2015 г.	7,9	46,1/46,2	40,1/38,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47/46,3	40,1/38,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
09.12.2015 г.	5,2	50/49,2	42,5/40,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
10.12.2015 г.	3,0	51,2/51,2	42,9/41,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
11.12.2015 г.	3,9	50/46,8	42,6/38,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
12.12.2015 г.	2,5	54,9/54,4	45,7/43,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
13.12.2015 г.	5,2	49,9/50,2	42,8/41	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
14.12.2015 г.	6,6	46,3/46,3	40/38,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
15.12.2015 г.	3,4	48,8/49,9	41,8/40,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
16.12.2015 г.	2,3	53,8/53,5	44,4/42,9	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
17.12.2015 г.	0,0	58,5/57,6	48,5/46,3	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
18.12.2015 г.	1,5	57,1/56,5	47,9/45,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
19.12.2015 г.	6,5	46,4/47,6	40/39,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
20.12.2015 г.	8,8	42,2/44,3	36,6/37,1	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
21.12.2015 г.	9,4	42,9/45	38,8/37,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
22.11.2015 г.	10,1	41,5/42,7	36/36,5	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
23.12.2015 г.	9,6	40/42,2	35,3/35,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
24.12.2015 г.	12,9	41,3/42,3	36,2/34,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
25.12.2015 г.	6,0	44/44,7	37,1/36,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
26.12.2015 г.	6,8	47,3/48,9	40,7/40,6	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
27.12.2015 г.	11,9	40,8/42,3	35,2/34,7	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
28.12.2015 г.	9,7	40,6/42,2	35,9/35	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
29.12.2015 г.	3,9	53/52,6	43,8/41,8	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	54/54	44,8/43,2	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	56,2/56,3	46,3/45,4	5,6/3,8	3,6/2,8	-	-

Котельная по ул. Володарского, 28а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	62	50	4,0	1,5	-	-
02.01.2015 г.	1,8	59	49	4,0	1,5	-	-
03.01.2015 г.	3,7	56	45	4,0	1,5	-	-
04.01.2015 г.	4,3	50	42	4,0	1,5	-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	48	4,0	1,5	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	60	50	4,0	1,5	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	66	50	4,0	1,5	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	69	53	4,0	1,5	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	65	52	4,0	1,5	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55	45	4,0	1,5	-	-
11.01.2015 г.	6,0	48	42	4,0	1,5	-	-
12.01.2015 г.	4,8	55	46	4,0	1,5	-	-
13.01.2015 г.	4,2	55	46	4,0	1,5	-	-
14.01.2015 г.	6,0	48	42	4,0	1,5	-	-
15.01.2015 г.	4,6	56	44	4,0	1,5	-	-
16.01.2015 г.	3,3	58	48	4,0	1,5	-	-
17.01.2015 г.	5,6	51	44	4,0	1,5	-	-
18.01.2015 г.	7,9	46	40	4,0	1,5	-	-
19.01.2015 г.	9,1	48	40	4,0	1,5	-	-
20.01.2015 г.	10,3	47	40	4,0	1,5	-	-
21.01.2015 г.	9,1	47	40	4,0	1,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
22.01.2015 г.	8,3	49	40	4,0	1,5	-	-
23.01.2015 г.	7,8	46	40	4,0	1,5	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50	42	4,0	1,5	-	-
25.01.2015 г.	5,1	52	44	4,0	1,5	-	-
26.01.2015 г.	2,9	52	45	4,0	1,5	-	-
27.01.2015 г.	3,6	55	42	4,0	1,5	-	-
28.01.2015 г.	4,9	55	46	4,0	1,5	-	-
29.01.2015 г.	3,1	56	48	4,0	1,5	-	-
30.01.2015 г.	8,2	47	40	4,0	1,5	-	-
31.01.2015 г.	9,7	45	40	4,0	1,5	-	-
01.02.2015 г.	12,3	46	40	4,0	1,5	-	-
02.02.2015 г.	12,4	43	38	4,0	1,5	-	-
03.02.2015 г.	8,4	50	42	4,0	1,5	-	-
04.02.2015 г.	6,1	50	42	4,0	1,5	-	-
05.02.2015 г.	8,2	46	39	4,0	1,5	-	-
06.02.2015 г.	3,8	56	44	4,0	1,5	-	-
07.02.2015 г.	0,3	60	46	4,0	1,5	-	-
08.02.2015 г.	0,5	58	49	4,0	1,5	-	-
09.02.2015 г.	2,4	56	46	4,0	1,5	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	60	48	4,0	1,5	-	-
11.02.2015 г.	1,2	58	46	4,0	1,5	-	-
12.02.2015 г.	1,9	56	46	4,0	1,5	-	-
13.02.2015 г.	1,8	60	50	4,0	1,5	-	-
14.02.2015 г.	1,8	60	49	4,0	1,5	-	-
15.02.2015 г.	3,2	56	44	4,0	1,5	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	62	50	4,0	1,5	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	68	54	4,0	1,5	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	66	52	4,0	1,5	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	66	52	4,0	1,5	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	64	52	4,0	1,5	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	62	50	4,0	1,5	-	-
22.02.2015 г.	3,5	54	44	4,0	1,5	-	-
23.02.2015 г.	8,2	51	42	4,0	1,5	-	-
24.02.2015 г.	8,0	48	40	4,0	1,5	-	-
25.02.2015 г.	8,9	50	42	4,0	1,5	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	38	4,0	1,5	-	-
27.02.2015 г.	10,4	48	44	4,0	1,5	-	-
28.02.2015 г.	6,0	52	42	4,0	1,5	-	-
01.03.2015 г.	3,7	54	45	4,0	1,5	-	-
02.03.2015 г.	5,2	52	43	4,0	1,5	-	-
03.03.2015 г.	8,2	48	43	4,0	1,5	-	-
04.03.2015 г.	7,1	52	43	4,0	1,5	-	-
05.03.2015 г.	7,4	50	42	4,0	1,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
06.03.2015 г.	7,2	51	44	4,0	1,5	-	-
07.03.2015 г.	4,9	56	46	4,0	1,5	-	-
08.03.2015 г.	3,1	58	48	4,0	1,5	-	-
09.03.2015 г.	3,8	55	45	4,0	1,5	-	-
10.03.2015 г.	6,0	54	46	4,0	1,5	-	-
11.03.2015 г.	8,1	49	44	4,0	1,5	-	-
12.03.2015 г.	7,0	52	42	4,0	1,5	-	-
13.03.2015 г.	7,8	49	43	4,0	1,5	-	-
14.03.2015 г.	9,1	52	42	4,0	1,5	-	-
15.03.2015 г.	4,8	54	44	4,0	1,5	-	-
16.03.2015 г.	6,6	51	42	4,0	1,5	-	-
17.03.2015 г.	2,8	57	47	4,0	1,5	-	-
18.03.2015 г.	5,4	56	48	4,0	1,5	-	-
19.03.2015 г.	5,0	54	45	4,0	1,5	-	-
20.03.2015 г.	5,9	52	43	4,0	1,5	-	-
21.03.2015 г.	6,3	51	44	4,0	1,5	-	-
22.03.2015 г.	8,9	50	41	4,0	1,5	-	-
23.03.2015 г.	3,9	57	46	4,0	1,5	-	-
24.03.2015 г.	2,9	55	46	4,0	1,5	-	-
25.03.2015 г.	5,0	53	43	4,0	1,5	-	-
26.03.2015 г.	8,9	50	43	4,0	1,5	-	-
27.03.2015 г.	10,0	46	40	4,0	1,5	-	-
28.03.2015 г.	10,4	46	40	4,0	1,5	-	-
29.03.2015 г.	11,2	46	40	4,0	1,5	-	-
30.03.2015 г.	9,3	52	43	4,0	1,5	-	-
31.03.2015 г.	9,7	48	40	4,0	1,5	-	-
01.04.2015 г.	10,3	50	43	4,0	1,5	-	-
02.04.2015 г.	8,2	51	42	4,0	1,5	-	-
03.04.2015 г.	7,9	51	43	4,0	1,5	-	-
04.04.2015 г.	6,2	54	44	4,0	1,5	-	-
05.04.2015 г.	7,7	51	44	4,0	1,5	-	-
06.04.2015 г.	8,2	49	41	4,0	1,5	-	-
07.04.2015 г.	10,0	48	40	4,0	1,5	-	-
08.04.2015 г.	7,8	44	38	4,0	1,5	-	-
09.04.2015 г.	7,7	50	42	4,0	1,5	-	-
10.04.2015 г.	7,6	51	42	4,0	1,5	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	38	4,0	1,5	-	-
12.04.2015 г.	10,8	46	38	4,0	1,5	-	-
17.10.2015 г.	11,8	60	48	4,0	1,5	-	-
18.10.2015 г.	14,4	65	48	4,0	1,5	-	-
19.10.2015 г.	14,7	65	52	4,0	1,5	-	-
20.10.2015 г.	14,2	64	48	4,0	1,5	-	-
21.10.2015 г.	14,6	65	50	4,0	1,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
22.10.2015 г.	13,2	65	49	4,0	1,5	-	-
23.10.2015 г.	9,4	66	49	4,0	1,5	-	-
24.10.2015 г.	8,7	64	48	4,0	1,5	-	-
25.10.2015 г.	10,5	67	52	4,0	1,5	-	-
26.10.2015 г.	12,2	66	48	4,0	1,5	-	-
27.10.2015 г.	10,3	53	40	4,0	1,5	-	-
28.10.2015 г.	9,2	55	42	4,0	1,5	-	-
29.10.2015 г.	7,4	53	42	4,0	1,5	-	-
30.10.2015 г.	6,8	54	43	4,0	1,5	-	-
31.10.2015 г.	6,5	54	43	4,0	1,5	-	-
01.11.2015 г.	6,0	53	41	4,0	1,5	-	-
02.11.2015 г.	8,6	46	38	4,0	1,5	-	-
03.11.2015 г.	10,7	45	37	4,0	1,5	-	-
04.11.2015 г.	9,3	50	40	4,0	1,5	-	-
05.11.2015 г.	10,2	52	41	4,0	1,5	-	-
06.11.2015 г.	8,6	52	42	4,0	1,5	-	-
07.11.2015 г.	8,2	49	41	4,0	1,5	-	-
08.11.2015 г.	7,5	53	42	4,0	1,5	-	-
09.11.2015 г.	9,3	49	39	4,0	1,5	-	-
10.11.2015 г.	10,4	47	39	4,0	1,5	-	-
11.11.2015 г.	12,8	46	36	4,0	1,5	-	-
12.11.2015 г.	13,1	46	39	4,0	1,5	-	-
13.11.2015 г.	14,4	46	40	4,0	1,5	-	-
14.11.2015 г.	10,9	46	40	4,0	1,5	-	-
15.11.2015 г.	9,1	48	42	4,0	1,5	-	-
16.11.2015 г.	8,3	49	41	4,0	1,5	-	-
17.11.2015 г.	3,9	52	43	4,0	1,5	-	-
18.11.2015 г.	6,5	55	45	4,0	1,5	-	-
19.11.2015 г.	11,7	48	38	4,0	1,5	-	-
20.11.2015 г.	12,8	43	35	4,0	1,5	-	-
21.11.2015 г.	15,2	47	37	4,0	1,5	-	-
27.11.2015 г.	8,1	30	20	4,0	1,5		
28.11.2015 г.	9,2	47	39	4,0	1,5		
29.11.2015 г.	11,6	48	40	4,0	1,5	-	-
30.11.2015 г.	8,2	58	48	4,0	1,5	-	-
01.12.2015 г.	9,5	51	43	4,0	1,5	-	-
02.12.2015 г.	5,5	56	43	4,0	1,5	-	-
03.12.2015 г.	3,6	60	46	4,0	1,5	-	-
04.12.2015 г.	2,9	60	48	4,0	1,5	-	-
05.12.2015 г.	3,4	58	47	4,0	1,5	-	-
06.12.2015 г.	8,1	50	40	4,0	1,5	-	-
07.12.2015 г.	7,9	50	40	4,0	1,5	-	-
08.12.2015 г.	7,6	51	42	4,0	1,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
09.12.2015 г.	5,2	56	45	4,0	1,5	-	-
10.12.2015 г.	3,0	59	48	4,0	1,5	-	-
11.12.2015 г.	3,9	58	46	4,0	1,5	-	-
12.12.2015 г.	2,5	60	47	4,0	1,5	-	-
13.12.2015 г.	5,2	53	43	4,0	1,5	-	-
14.12.2015 г.	6,6	52	42	4,0	1,5	-	-
15.12.2015 г.	3,4	58	48	4,0	1,5	-	-
16.12.2015 г.	2,3	58	48	4,0	1,5	-	-
17.12.2015 г.	0,0	61	49	4,0	1,5	-	-
18.12.2015 г.	1,5	60	48	4,0	1,5	-	-
19.12.2015 г.	6,5	49	40	4,0	1,5	-	-
20.12.2015 г.	8,8	49	39	4,0	1,5	-	-
21.12.2015 г.	9,4	52	42	4,0	1,5	-	-
22.11.2015 г.	10,1	48	40	4,0	1,5	-	-
23.12.2015 г.	9,6	47	40	4,0	1,5	-	-
24.12.2015 г.	12,9	40	35	4,0	1,5	-	-
25.12.2015 г.	6,0	52	42	4,0	1,5	-	-
26.12.2015 г.	6,8	54	44	4,0	1,5	-	-
27.12.2015 г.	11,9	50	40	4,0	1,5	-	-
28.12.2015 г.	9,7	45	39	4,0	1,5	-	-
29.12.2015 г.	3,9	55	45	4,0	1,5	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	65	50	4,0	1,5	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	72	56	4,0	1,5	-	-

Котельная по ул. Симферопольское шоссе, 41р

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	60,5	47	4,4	1,6	-	-
02.01.2015 г.	1,8	59,8	46,8	4,4	1,6	-	-
03.01.2015 г.	3,7	53,9	43	4,4	1,6	-	-
04.01.2015 г.	4,3	54,9	46,3	4,4	1,6	-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	43,5	4,4	1,6	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	59,2	46,7	4,4	1,6	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	60	47	4,4	1,6	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	60	46	4,4	1,6	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	58,4	45,3	4,4	1,6	-	-
10.01.2015 г.	4,3	52,8	47,8	4,4	1,6	-	-
11.01.2015 г.	6,0	47,8	37,7	4,4	1,6	-	-
12.01.2015 г.	4,8	51,7	41,7	4,4	1,6	-	-
13.01.2015 г.	4,2	50,5	41	4,4	1,6	-	-
14.01.2015 г.	6,0	48,8	39,1	4,4	1,6	-	-
15.01.2015 г.	4,6	52	41	4,4	1,6	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
16.01.2015 г.	3,3	49,7	39,9	4,4	1,6	-	-
17.01.2015 г.	5,6	52,5	42,5	4,4	1,6	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45,4	37,3	4,4	1,6	-	-
19.01.2015 г.	9,1	44	35,5	4,4	1,6	-	-
20.01.2015 г.	10,3	49,2	36,3	4,4	1,6	-	-
21.01.2015 г.	9,1	44	34	4,4	1,6	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45,9	37,7	4,4	1,6	-	-
23.01.2015 г.	7,8	46,6	38	4,4	1,6	-	-
24.01.2015 г.	5,1	50	40	4,4	1,6	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	40,7	4,4	1,6	-	-
26.01.2015 г.	2,9	53,8	43,6	4,4	1,6	-	-
27.01.2015 г.	3,6	51	41,1	4,4	1,6	-	-
28.01.2015 г.	4,9	49,9	40,4	4,4	1,6	-	-
29.01.2015 г.	3,1	54,8	44,9	4,4	1,6	-	-
30.01.2015 г.	8,2	45,9	37,9	4,4	1,6	-	-
31.01.2015 г.	9,7	43	35	4,4	1,6	-	-
01.02.2015 г.	12,3	41	32,8	4,4	1,6	-	-
02.02.2015 г.	12,4	41,5	34	4,4	1,6	-	-
03.02.2015 г.	8,4	44,4	37,3	4,4	1,6	-	-
04.02.2015 г.	6,1	49,5	40	4,4	1,6	-	-
05.02.2015 г.	8,2	46,2	36,6	4,4	1,6	-	-
06.02.2015 г.	3,8	52,7	42,1	4,4	1,6	-	-
07.02.2015 г.	0,3	58,4	46,7	4,4	1,6	-	-
08.02.2015 г.	0,5	57,6	46,4	4,4	1,6	-	-
09.02.2015 г.	2,4	56	45,8	4,4	1,6	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	56	46,7	4,4	1,6	-	-
11.02.2015 г.	1,2	58	46,1	4,4	1,6	-	-
12.02.2015 г.	1,9	58	47	4,4	1,6	-	-
13.02.2015 г.	1,8	57,5	45,2	4,4	1,6	-	-
14.02.2015 г.	1,8	58,2	46,2	4,4	1,6	-	-
15.02.2015 г.	3,2	54,6	44,2	4,4	1,6	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	58	46	4,4	1,6	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	59,7	46	4,4	1,6	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	60,2	47	4,4	1,6	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	59,1	47	4,4	1,6	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	58,7	46,8	4,4	1,6	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	57,3	45,7	4,4	1,6	-	-
22.02.2015 г.	3,5	50,5	40,7	4,4	1,6	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45,4	36,8	4,4	1,6	-	-
24.02.2015 г.	8,0	46	36	4,4	1,6	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45,9	36,8	4,4	1,6	-	-
26.02.2015 г.	10,6	44,3	36,2	4,4	1,6	-	-
27.02.2015 г.	10,4	43	35,5	4,4	1,6	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
28.02.2015 г.	6,0	48,6	40	4,4	1,6	-	-
01.03.2015 г.	3,7	51,7	43,2	4,4	1,6	-	-
02.03.2015 г.	5,2	51,5	43	4,4	1,6	-	-
03.03.2015 г.	8,2	47,8	38,9	4,4	1,6	-	-
04.03.2015 г.	7,1	49,2	40,2	4,4	1,6	-	-
05.03.2015 г.	7,4	49,1	43,8	4,4	1,6	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48,3	39,6	4,4	1,6	-	-
07.03.2015 г.	4,9	50,9	40,8	4,4	1,6	-	-
08.03.2015 г.	3,1	53,7	43,6	4,4	1,6	-	-
09.03.2015 г.	3,8	50,9	42,5	4,4	1,6	-	-
10.03.2015 г.	6,0	52	42,2	4,4	1,6	-	-
11.03.2015 г.	8,1	46,1	39	4,4	1,6	-	-
12.03.2015 г.	7,0	46,3	38,5	4,4	1,6	-	-
13.03.2015 г.	7,8	45,4	37,3	4,4	1,6	-	-
14.03.2015 г.	9,1	46,5	38,9	4,4	1,6	-	-
15.03.2015 г.	4,8	48,1	40,1	4,4	1,6	-	-
16.03.2015 г.	6,6	46,8	38,7	4,4	1,6	-	-
17.03.2015 г.	2,8	48,5	44,8	4,4	1,6	-	-
18.03.2015 г.	5,4	50,3	41,3	4,4	1,6	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50,1	41,9	4,4	1,6	-	-
20.03.2015 г.	5,9	49	40,6	4,4	1,6	-	-
21.03.2015 г.	6,3	48	40,6	4,4	1,6	-	-
22.03.2015 г.	8,9	44,3	37,5	4,4	1,6	-	-
23.03.2015 г.	3,9	53,5	43,8	4,4	1,6	-	-
24.03.2015 г.	2,9	53,2	43,4	4,4	1,6	-	-
25.03.2015 г.	5,0	51,9	42,7	4,4	1,6	-	-
26.03.2015 г.	8,9	45,8	37,3	4,4	1,6	-	-
27.03.2015 г.	10,0	43,4	35,7	4,4	1,6	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44	36,4	4,4	1,6	-	-
29.03.2015 г.	11,2	43,4	35,9	4,4	1,6	-	-
30.03.2015 г.	9,3	45,5	38,2	4,4	1,6	-	-
31.03.2015 г.	9,7	44,9	37,5	4,4	1,6	-	-
01.04.2015 г.	10,3	43,3	35,5	4,4	1,6	-	-
02.04.2015 г.	8,2	47,2	38,3	4,4	1,6	-	-
03.04.2015 г.	7,9	48,8	41,1	4,4	1,6	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50,4	42,4	4,4	1,6	-	-
05.04.2015 г.	7,7	48,1	39,5	4,4	1,6	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46,9	38,2	4,4	1,6	-	-
07.04.2015 г.	10,0	46,2	37	4,4	1,6	-	-
08.04.2015 г.	7,8	48,5	40,4	4,4	1,6	-	-
09.04.2015 г.	7,7	49	40	4,4	1,6	-	-
10.04.2015 г.	7,6	46,2	37,1	4,4	1,6	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45,4	36,4	4,4	1,6	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
12.04.2015 г.	10,8	43,7	35,2	4,4	1,6	-	-
28.10.2015 г.	9,2	44	33,8	4,4	1,6	-	-
29.10.2015 г.	7,4	48,6	40,1	4,4	1,6	-	-
30.10.2015 г.	6,8	49,3	39,7	4,4	1,6	-	-
31.10.2015 г.	6,5	45,5	36,9	4,4	1,6	-	-
01.11.2015 г.	6,0	48,3	40	4,4	1,6	-	-
02.11.2015 г.	8,6	44	35,2	4,4	1,6	-	-
03.11.2015 г.	10,7	42,9	35,2	4,4	1,6	-	-
04.11.2015 г.	9,3	45,2	37,8	4,4	1,6	-	-
05.11.2015 г.	10,2	44,5	36,8	4,4	1,6	-	-
06.11.2015 г.	8,6	46,8	38,6	4,4	1,6	-	-
07.11.2015 г.	8,2	47,2	38,9	4,4	1,6	-	-
08.11.2015 г.	7,5	44,3	36,7	4,4	1,6	-	-
09.11.2015 г.	9,3	43,5	35,3	4,4	1,6	-	-
10.11.2015 г.	10,4	41,2	34,3	4,4	1,6	-	-
11.11.2015 г.	12,8	37,5	31,2	4,4	1,6	-	-
12.11.2015 г.	13,1	40,9	32,9	4,4	1,6	-	-
13.11.2015 г.	14,4	38,3	32,5	4,4	1,6	-	-
14.11.2015 г.	10,9	38,7	32,3	4,4	1,6	-	-
15.11.2015 г.	9,1	43,6	36	4,4	1,6	-	-
16.11.2015 г.	8,3	43,5	36,8	4,4	1,6	-	-
17.11.2015 г.	3,9	44	36	4,4	1,6	-	-
18.11.2015 г.	6,5	44,7	36,5	4,4	1,6	-	-
19.11.2015 г.	11,7	42	35,7	4,4	1,6	-	-
20.11.2015 г.	12,8	41	34,3	4,4	1,6	-	-
21.11.2015 г.	15,2	39	32	4,4	1,6	-	-
30.11.2015 г.	8,2	37	30	4,4	1,6	-	-
01.12.2015 г.	9,5	37,8	30,6	4,4	1,6	-	-
02.12.2015 г.	5,5	51,5	40,4	4,4	1,6	-	-
03.12.2015 г.	3,6	54	41,5	4,4	1,6	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	45	4,4	1,6	-	-
05.12.2015 г.	3,4	56	45,3	4,4	1,6	-	-
06.12.2015 г.	8,1	46,2	38,3	4,4	1,6	-	-
07.12.2015 г.	7,9	46,3	38,4	4,4	1,6	-	-
08.12.2015 г.	7,6	48	40	4,4	1,6	-	-
09.12.2015 г.	5,2	52,2	42,4	4,4	1,6	-	-
10.12.2015 г.	3,0	55	45	4,4	1,6	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	43	4,4	1,6	-	-
12.12.2015 г.	2,5	56,9	45,9	4,4	1,6	-	-
13.12.2015 г.	5,2	57,3	39,5	4,4	1,6	-	-
14.12.2015 г.	6,6	48	39,6	4,4	1,6	-	-
15.12.2015 г.	3,4	56	44,8	4,4	1,6	-	-
16.12.2015 г.	2,3	57,5	46,8	4,4	1,6	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
17.12.2015 г.	0,0	59,3	47,3	4,4	1,6	-	-
18.12.2015 г.	1,5	59,8	47,8	4,4	1,6	-	-
19.12.2015 г.	6,5	49,7	41,2	4,4	1,6	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45,5	37,7	4,4	1,6	-	-
21.12.2015 г.	9,4	45	36,6	4,4	1,6	-	-
22.11.2015 г.	10,1	43,9	36,4	4,4	1,6	-	-
23.12.2015 г.	9,6	44,2	36	4,4	1,6	-	-
24.12.2015 г.	12,9	42,8	35,8	4,4	1,6	-	-
25.12.2015 г.	6,0	48	39,7	4,4	1,6	-	-
26.12.2015 г.	6,8	50,3	42,1	4,4	1,6	-	-
27.12.2015 г.	11,9	42,4	36,2	4,4	1,6	-	-
28.12.2015 г.	9,7	41,4	35,2	4,4	1,6	-	-
29.12.2015 г.	3,9	54,2	43,5	4,4	1,6	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	60	49	4,4	1,6	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	61	49	4,4	1,6	-	-

Котельная по ул. Челнокова,26

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	60	44,5	11,0	4,8	-	-
02.01.2015 г.	1,8	60	46,7	11,0	4,8	-	-
03.01.2015 г.	3,7	59,04	46,16	11,0	4,8	-	-
04.01.2015 г.	4,3	53,6	42,6	11,0	4,8	-	-
05.01.2015 г.	2,8	51,3	40,6	11,0	4,8	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	53,7	44,7	11,0	4,8	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	58,95	46	11,0	4,8	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	60	45	11,0	4,8	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	51,2	43	11,0	4,8	-	-
10.01.2015 г.	4,3	59,25	46,2	11,0	4,8	-	-
11.01.2015 г.	6,0	53	43,2	11,0	4,8	-	-
12.01.2015 г.	4,8	48,8	39,4	11,0	4,8	-	-
13.01.2015 г.	4,2	53,6	40,5	11,0	4,8	-	-
14.01.2015 г.	6,0	52,7	41,9	11,0	4,8	-	-
15.01.2015 г.	4,6	48,91	41,37	11,0	4,8	-	-
16.01.2015 г.	3,3	51,8	41,6	11,0	4,8	-	-
17.01.2015 г.	5,6	53,8	43,2	11,0	4,8	-	-
18.01.2015 г.	7,9	51,9	41,9	11,0	4,8	-	-
19.01.2015 г.	9,1	46,25	38,62	11,0	4,8	-	-
20.01.2015 г.	10,3	43,3	35,8	11,0	4,8	-	-
21.01.2015 г.	9,1	41,9	35,3	11,0	4,8	-	-
22.01.2015 г.	8,3	44,1	37,3	11,0	4,8	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
23.01.2015 г.	7,8	47,41	38,83	11,0	4,8	-	-
24.01.2015 г.	5,1	46,75	38,87	11,0	4,8	-	-
25.01.2015 г.	5,1	52	44,29	11,0	4,8	-	-
26.01.2015 г.	2,9	52,1	44,1	11,0	4,8	-	-
27.01.2015 г.	3,6	55,3	45,1	11,0	4,8	-	-
28.01.2015 г.	4,9	54	43,2	11,0	4,8	-	-
29.01.2015 г.	3,1	57,6	46,6	11,0	4,8	-	-
30.01.2015 г.	8,2	47,7	36,87	11,0	4,8	-	-
31.01.2015 г.	9,7	43,9	37,2	11,0	4,8	-	-
01.02.2015 г.	12,3	38,7	33,2	11,0	4,8	-	-
02.02.2015 г.	12,4	38,7	33	11,0	4,8	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45,37	38,56	11,0	4,8	-	-
04.02.2015 г.	6,1	49,25	40,45	11,0	4,8	-	-
05.02.2015 г.	8,2	43,7	35,7	11,0	4,8	-	-
06.02.2015 г.	3,8	55,3	44,3	11,0	4,8	-	-
07.02.2015 г.	0,3	59,2	47,29	11,0	4,8	-	-
08.02.2015 г.	0,5	59,7	47,6	11,0	4,8	-	-
09.02.2015 г.	2,4	60	48	11,0	4,8	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	60,2	47,2	11,0	4,8	-	-
11.02.2015 г.	1,2	59,75	50,9	11,0	4,8	-	-
12.02.2015 г.	1,9	59,75	47,33	11,0	4,8	-	-
13.02.2015 г.	1,8	59	47	11,0	4,8	-	-
14.02.2015 г.	1,8	59	47	11,0	4,8	-	-
15.02.2015 г.	3,2	57,8	46,3	11,0	4,8	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	59,75	47,5	11,0	4,8	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	61	48	11,0	4,8	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	61	48	11,0	4,8	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	60,22	46,31	11,0	4,8	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	60,08	47,4	11,0	4,8	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	60,2	48	11,0	4,8	-	-
22.02.2015 г.	3,5	59,04	44,8	11,0	4,8	-	-
23.02.2015 г.	8,2	48	38,6	11,0	4,8	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47,2	39,8	11,0	4,8	-	-
25.02.2015 г.	8,9	44,04	37,6	11,0	4,8	-	-
26.02.2015 г.	10,6	42,7	36,5	11,0	4,8	-	-
27.02.2015 г.	10,4	40,08	34,61	11,0	4,8	-	-
28.02.2015 г.	6,0	50,4	41	11,0	4,8	-	-
01.03.2015 г.	3,7	56,54	45,29	11,0	4,8	-	-
02.03.2015 г.	5,2	54,4	44,08	11,0	4,8	-	-
03.03.2015 г.	8,2	47,33	39,33	11,0	4,8	-	-
04.03.2015 г.	7,1	49	40,2	11,0	4,8	-	-
05.03.2015 г.	7,4	49	40,33	11,0	4,8	-	-
06.03.2015 г.	7,2	47,4	40,9	11,0	4,8	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
07.03.2015 г.	4,9	49,02	41,41	11,0	4,8	-	-
08.03.2015 г.	3,1	57,5	48,3	11,0	4,8	-	-
09.03.2015 г.	3,8	52,25	45,4	11,0	4,8	-	-
10.03.2015 г.	6,0	52,6	43,7	11,0	4,8	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48,58	41,25	11,0	4,8	-	-
12.03.2015 г.	7,0	49,3	40,8	11,0	4,8	-	-
13.03.2015 г.	7,8	47,9	40,25	11,0	4,8	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	38,3	11,0	4,8	-	-
15.03.2015 г.	4,8	51,87	44,75	11,0	4,8	-	-
16.03.2015 г.	6,6	49,5	39,2	11,0	4,8	-	-
17.03.2015 г.	2,8	56,75	45,62	11,0	4,8	-	-
18.03.2015 г.	5,4	52	41,9	11,0	4,8	-	-
19.03.2015 г.	5,0	54,5	43,8	11,0	4,8	-	-
20.03.2015 г.	5,9	52,3	42,8	11,0	4,8	-	-
21.03.2015 г.	6,3	51,5	42,5	11,0	4,8	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45,4	38,3	11,0	4,8	-	-
23.03.2015 г.	3,9	53,5	43,15	11,0	4,8	-	-
24.03.2015 г.	2,9	56,5	45,5	11,0	4,8	-	-
25.03.2015 г.	5,0	50,1	41,5	11,0	4,8	-	-
26.03.2015 г.	8,9	44,8	38,4	11,0	4,8	-	-
27.03.2015 г.	10,0	44,75	37,91	11,0	4,8	-	-
28.03.2015 г.	10,4	39,5	33,8	11,0	4,8	-	-
29.03.2015 г.	11,2	39,8	34,9	11,0	4,8	-	-
30.03.2015 г.	9,3	43,25	37	11,0	4,8	-	-
31.03.2015 г.	9,7	43,3	37	11,0	4,8	-	-
01.04.2015 г.	10,3	42,04	35,62	11,0	4,8	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45,58	37,95	11,0	4,8	-	-
03.04.2015 г.	7,9	47,75	38,12	11,0	4,8	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50	40,92	11,0	4,8	-	-
05.04.2015 г.	7,7	47,65	39,8	11,0	4,8	-	-
06.04.2015 г.	8,2	46,37	39,2	11,0	4,8	-	-
07.04.2015 г.	10,0	43,04	34,8	11,0	4,8	-	-
08.04.2015 г.	7,8	45,33	38,11	11,0	4,8	-	-
09.04.2015 г.	7,7	46,54	38,79	11,0	4,8	-	-
10.04.2015 г.	7,6	46,66	38,83	11,0	4,8	-	-
11.04.2015 г.	9,9	43,5	34,9	11,0	4,8	-	-
12.04.2015 г.	10,8	40,04	35,47	11,0	4,8	-	-
27.10.2015 г.	10,3	59,2	46,3	11,0	4,8	-	-
28.10.2015 г.	9,2	46,2	36,8	11,0	4,8	-	-
29.10.2015 г.	7,4	40,5	33,7	11,0	4,8	-	-
30.10.2015 г.	6,8	46,8	39,4	11,0	4,8	-	-
31.10.2015 г.	6,5	51,7	43	11,0	4,8	-	-
01.11.2015 г.	6,0	48,8	40,2	11,0	4,8	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
02.11.2015 г.	8,6	45,8	38,9	11,0	4,8	-	-
03.11.2015 г.	10,7	43,2	36,8	11,0	4,8	-	-
04.11.2015 г.	9,3	43,3	37,1	11,0	4,8	-	-
05.11.2015 г.	10,2	42	37,7	11,0	4,8	-	-
06.11.2015 г.	8,6	46,1	39,2	11,0	4,8	-	-
07.11.2015 г.	8,2	48,3	39,8	11,0	4,8	-	-
08.11.2015 г.	7,5	50,9	41,9	11,0	4,8	-	-
09.11.2015 г.	9,3	44,6	37,6	11,0	4,8	-	-
10.11.2015 г.	10,4	43,9	37,6	11,0	4,8	-	-
11.11.2015 г.	12,8	37,2	35,4	11,0	4,8	-	-
12.11.2015 г.	13,1	38,7	33,4	11,0	4,8	-	-
13.11.2015 г.	14,4	38,9	33,7	11,0	4,8	-	-
14.11.2015 г.	10,9	41	34,7	11,0	4,8	-	-
15.11.2015 г.	9,1	44,1	36,7	11,0	4,8	-	-
16.11.2015 г.	8,3	46,5	38,4	11,0	4,8	-	-
17.11.2015 г.	3,9	48,6	38,2	11,0	4,8	-	-
18.11.2015 г.	6,5	49,8	40,8	11,0	4,8	-	-
19.11.2015 г.	11,7	37,4	35,1	11,0	4,8	-	-
20.11.2015 г.	12,8	34,75	24,21	11,0	4,8	-	-
21.11.2015 г.	15,2	17,33	13,17	11,0	4,8	-	-
29.11.2015 г.	11,6	45,25	35,75	11,0	4,8	-	-
30.11.2015 г.	8,2	54,6	43,3	11,0	4,8	-	-
01.12.2015 г.	9,5	53,7	44,6	11,0	4,8	-	-
02.12.2015 г.	5,5	56,7	42,7	11,0	4,8	-	-
03.12.2015 г.	3,6	54,8	43,3	11,0	4,8	-	-
04.12.2015 г.	2,9	60	47	11,0	4,8	-	-
05.12.2015 г.	3,4	57,2	45	11,0	4,8	-	-
06.12.2015 г.	8,1	47,45	42,2	11,0	4,8	-	-
07.12.2015 г.	7,9	47,9	39	11,0	4,8	-	-
08.12.2015 г.	7,6	47,9	39,3	11,0	4,8	-	-
09.12.2015 г.	5,2	53,7	42,8	11,0	4,8	-	-
10.12.2015 г.	3,0	58,25	45,29	11,0	4,8	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	42,7	11,0	4,8	-	-
12.12.2015 г.	2,5	56,6	44,6	11,0	4,8	-	-
13.12.2015 г.	5,2	53,7	42,9	11,0	4,8	-	-
14.12.2015 г.	6,6	50,5	39,75	11,0	4,8	-	-
15.12.2015 г.	3,4	52,08	43,95	11,0	4,8	-	-
16.12.2015 г.	2,3	59	45,9	11,0	4,8	-	-
17.12.2015 г.	0,0	60,8	46,7	11,0	4,8	-	-
18.12.2015 г.	1,5	61,7	47	11,0	4,8	-	-
19.12.2015 г.	6,5	52,33	41,25	11,0	4,8	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45,3	38	11,0	4,8	-	-
21.12.2015 г.	9,4	43,25	38	11,0	4,8	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
22.11.2015 г.	10,1	40,8	34	11,0	4,8	-	-
23.12.2015 г.	9,6	43,25	36,5	11,0	4,8	-	-
24.12.2015 г.	12,9	40,9	36,9	11,0	4,8	-	-
25.12.2015 г.	6,0	53,45	43,2	11,0	4,8	-	-
26.12.2015 г.	6,8	51,29	41,5	11,0	4,8	-	-
27.12.2015 г.	11,9	43,95	36,04	11,0	4,8	-	-
28.12.2015 г.	9,7	45,6	36,3	11,0	4,8	-	-
29.12.2015 г.	3,9	53,25	41,8	11,0	4,8	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	66	48	11,0	4,8	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	66	49	11,0	4,8	-	-

Котельная по ул. Нахимова, 28а в пгт Орджоникидзе

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	62	50	6,0	4,0	-	-
02.01.2015 г.	1,8	58,8	46,5	6,0	4,0	-	-
03.01.2015 г.	3,7	54,4	44,7	6,0	4,0	-	-
04.01.2015 г.	4,3	60,3	47,6	6,0	4,0	-	-
05.01.2015 г.	2,8	61,5	49,5	6,0	4,0	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	65,5	51,3	6,0	4,0	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	66,2	51	6,0	4,0	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	65,5	50,5	6,0	4,0	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	51,6	44,9	6,0	4,0	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55,4	43,9	6,0	4,0	-	-
11.01.2015 г.	6,0	51,1	41,7	6,0	4,0	-	-
12.01.2015 г.	4,8	56,5	44,9	6,0	4,0	-	-
13.01.2015 г.	4,2	53,8	43,3	6,0	4,0	-	-
14.01.2015 г.	6,0	53	42,9	6,0	4,0	-	-
15.01.2015 г.	4,6	52,4	43,3	6,0	4,0	-	-
16.01.2015 г.	3,3	47,9	45,6	6,0	4,0	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50,4	41,7	6,0	4,0	-	-
18.01.2015 г.	7,9	50,4	41,2	6,0	4,0	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45,4	38	6,0	4,0	-	-
20.01.2015 г.	10,3	47	39,3	6,0	4,0	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45,2	37,3	6,0	4,0	-	-
22.01.2015 г.	8,3	48,2	39,2	6,0	4,0	-	-
23.01.2015 г.	7,8	52,5	42,8	6,0	4,0	-	-
24.01.2015 г.	5,1	57,6	46,1	6,0	4,0	-	-
25.01.2015 г.	5,1	53,3	49,6	6,0	4,0	-	-
26.01.2015 г.	2,9	57,2	46,2	6,0	4,0	-	-
27.01.2015 г.	3,6	50,2	41,5	6,0	4,0	-	-
28.01.2015 г.	4,9	58,8	46,5	6,0	4,0	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°C	°C	°C	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
29.01.2015 г.	3,1	52,4	42,8	6,0	4,0	-	-
30.01.2015 г.	8,2	49,7	40,5	6,0	4,0	-	-
31.01.2015 г.	9,7	47,2	39,2	6,0	4,0	-	-
01.02.2015 г.	12,3	42,6	35,5	6,0	4,0	-	-
02.02.2015 г.	12,4	39,6	36,6	6,0	4,0	-	-
03.02.2015 г.	8,4	35,7	42,6	6,0	4,0	-	-
04.02.2015 г.	6,1	50,7	41,7	6,0	4,0	-	-
05.02.2015 г.	8,2	49,96	40,85	6,0	4,0	-	-
06.02.2015 г.	3,8	52,6	43,3	6,0	4,0	-	-
07.02.2015 г.	0,3	57,1	45,9	6,0	4,0	-	-
08.02.2015 г.	0,5	62,5	49,7	6,0	4,0	-	-
09.02.2015 г.	2,4	57	46,6	6,0	4,0	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	62,5	49,1	6,0	4,0	-	-
11.02.2015 г.	1,2	63,7	50,1	6,0	4,0	-	-
12.02.2015 г.	1,9	61,4	48,7	6,0	4,0	-	-
13.02.2015 г.	1,8	61	48,9	6,0	4,0	-	-
14.02.2015 г.	1,8	61,4	48,7	6,0	4,0	-	-
15.02.2015 г.	3,2	57,1	46,7	6,0	4,0	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	66,16	48,29	6,0	4,0	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	65,9	50,9	6,0	4,0	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	66	51,3	6,0	4,0	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	66	51	6,0	4,0	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	63	48,87	6,0	4,0	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	61,3	47,7	6,0	4,0	-	-
22.02.2015 г.	3,5	61,3	48	6,0	4,0	-	-
23.02.2015 г.	8,2	47,9	39,6	6,0	4,0	-	-
24.02.2015 г.	8,0	47,9	39,6	6,0	4,0	-	-
25.02.2015 г.	8,9	47,6	39,2	6,0	4,0	-	-
26.02.2015 г.	10,6	46,8	38,1	6,0	4,0	-	-
27.02.2015 г.	10,4	43,6	36,2	6,0	4,0	-	-
28.02.2015 г.	6,0	45,9	37,2	6,0	4,0	-	-
01.03.2015 г.	3,7	53,8	43,6	6,0	4,0	-	-
02.03.2015 г.	5,2	54,8	44,6	6,0	4,0	-	-
03.03.2015 г.	8,2	50,8	41,8	6,0	4,0	-	-
04.03.2015 г.	7,1	52,5	42,9	6,0	4,0	-	-
05.03.2015 г.	7,4	49,2	40,5	6,0	4,0	-	-
06.03.2015 г.	7,2	49,7	41,8	6,0	4,0	-	-
07.03.2015 г.	4,9	50,2	41,9	6,0	4,0	-	-
08.03.2015 г.	3,1	57,7	45,7	6,0	4,0	-	-
09.03.2015 г.	3,8	55,7	45,6	6,0	4,0	-	-
10.03.2015 г.	6,0	55	45,2	6,0	4,0	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48,8	40,2	6,0	4,0	-	-
12.03.2015 г.	7,0	50,4	41,7	6,0	4,0	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
13.03.2015 г.	7,8	48,8	40,6	6,0	4,0	-	-
14.03.2015 г.	9,1	48,4	38,7	6,0	4,0	-	-
15.03.2015 г.	4,8	49,7	41,1	6,0	4,0	-	-
16.03.2015 г.	6,6	53,9	43,3	6,0	4,0	-	-
17.03.2015 г.	2,8	54,4	44,3	6,0	4,0	-	-
18.03.2015 г.	5,4	56,5	45,8	6,0	4,0	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50,5	41,6	6,0	4,0	-	-
20.03.2015 г.	5,9	54,2	43,4	6,0	4,0	-	-
21.03.2015 г.	6,3	49,2	40,7	6,0	4,0	-	-
22.03.2015 г.	8,9	49,3	40,4	6,0	4,0	-	-
23.03.2015 г.	3,9	51,7	42	6,0	4,0	-	-
24.03.2015 г.	2,9	58,2	46	6,0	4,0	-	-
25.03.2015 г.	5,0	55,4	45	6,0	4,0	-	-
26.03.2015 г.	8,9	54,5	45	6,0	4,0	-	-
27.03.2015 г.	10,0	47,7	39,6	6,0	4,0	-	-
28.03.2015 г.	10,4	44,6	36,2	6,0	4,0	-	-
29.03.2015 г.	11,2	44,5	36,7	6,0	4,0	-	-
30.03.2015 г.	9,3	43,7	35,7	6,0	4,0	-	-
31.03.2015 г.	9,7	43	35	6,0	4,0	-	-
01.04.2015 г.	10,3	44,5	37,1	6,0	4,0	-	-
02.04.2015 г.	8,2	43,8	36,1	6,0	4,0	-	-
03.04.2015 г.	7,9	46,4	38,6	6,0	4,0	-	-
04.04.2015 г.	6,2	48,4	39,8	6,0	4,0	-	-
05.04.2015 г.	7,7	51,2	40,5	6,0	4,0	-	-
06.04.2015 г.	8,2	47,4	38,9	6,0	4,0	-	-
07.04.2015 г.	10,0	47,3	39,3	6,0	4,0	-	-
08.04.2015 г.	7,8	44,6	37	6,0	4,0	-	-
09.04.2015 г.	7,7	49,2	40,1	6,0	4,0	-	-
10.04.2015 г.	7,6	48,2	39,9	6,0	4,0	-	-
11.04.2015 г.	9,9	47	38	6,0	4,0	-	-
12.04.2015 г.	10,8	44,8	36,2	6,0	4,0	-	-
27.10.2015 г.	10,3	46,83	36,33	6,0	4,0	-	-
28.10.2015 г.	9,2	45,75	35	6,0	4,0	-	-
29.10.2015 г.	7,4	45,5	34,25	6,0	4,0	-	-
30.10.2015 г.	6,8	48	38	6,0	4,0	-	-
31.10.2015 г.	6,5	48,6	38,2	6,0	4,0	-	-
01.11.2015 г.	6,0	48	39	6,0	4,0	-	-
02.11.2015 г.	8,6	45	37	6,0	4,0	-	-
03.11.2015 г.	10,7	48	35,4	6,0	4,0	-	-
04.11.2015 г.	9,3	45,7	36,6	6,0	4,0	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45,2	37,5	6,0	4,0	-	-
06.11.2015 г.	8,6	47,9	39,8	6,0	4,0	-	-
07.11.2015 г.	8,2	51,8	40,7	6,0	4,0	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
08.11.2015 г.	7,5	45,2	37,2	6,0	4,0	-	-
09.11.2015 г.	9,3	44,6	36,6	6,0	4,0	-	-
10.11.2015 г.	10,4	41	34,2	6,0	4,0	-	-
11.11.2015 г.	12,8	42	32,4	6,0	4,0	-	-
12.11.2015 г.	13,1	43,2	33,7	6,0	4,0	-	-
13.11.2015 г.	14,4	46,5	38,9	6,0	4,0	-	-
14.11.2015 г.	10,9	48,2	38,5	6,0	4,0	-	-
15.11.2015 г.	9,1	51,2	40,9	6,0	4,0	-	-
16.11.2015 г.	8,3	44,8	37,3	6,0	4,0	-	-
17.11.2015 г.	3,9	40,5	35,6	6,0	4,0	-	-
18.11.2015 г.	6,5	40,8	34,8	6,0	4,0	-	-
19.11.2015 г.	11,7	41,8	32,5	6,0	4,0	-	-
20.11.2015 г.	12,8	43,7	33,9	6,0	4,0	-	-
21.11.2015 г.	15,2	48	35,4	6,0	4,0	-	-
29.11.2015 г.	11,6	49	25	6,0	4,0	-	-
30.11.2015 г.	8,2	48,2	34,5	6,0	4,0	-	-
01.12.2015 г.	9,5	54,6	28,3	6,0	4,0	-	-
02.12.2015 г.	5,5	59,4	43,3	6,0	4,0	-	-
03.12.2015 г.	3,6	55,9	41,8	6,0	4,0	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55,4	38,4	6,0	4,0	-	-
05.12.2015 г.	3,4	58,2	41	6,0	4,0	-	-
06.12.2015 г.	8,1	49,9	37,3	6,0	4,0	-	-
07.12.2015 г.	7,9	50,5	38,1	6,0	4,0	-	-
08.12.2015 г.	7,6	49,7	39,4	6,0	4,0	-	-
09.12.2015 г.	5,2	53,8	41,2	6,0	4,0	-	-
10.12.2015 г.	3,0	57,8	42,5	6,0	4,0	-	-
11.12.2015 г.	3,9	54,1	42,2	6,0	4,0	-	-
12.12.2015 г.	2,5	54,7	42,1	6,0	4,0	-	-
13.12.2015 г.	5,2	52,6	43,1	6,0	4,0	-	-
14.12.2015 г.	6,6	54	41,1	6,0	4,0	-	-
15.12.2015 г.	3,4	58	43,2	6,0	4,0	-	-
16.12.2015 г.	2,3	58,9	45,6	6,0	4,0	-	-
17.12.2015 г.	0,0	63,7	46,1	6,0	4,0	-	-
18.12.2015 г.	1,5	59,5	44,3	6,0	4,0	-	-
19.12.2015 г.	6,5	49,7	39,6	6,0	4,0	-	-
20.12.2015 г.	8,8	46,2	37,9	6,0	4,0	-	-
21.12.2015 г.	9,4	45,6	37,1	6,0	4,0	-	-
22.11.2015 г.	10,1	47,6	37,2	6,0	4,0	-	-
23.12.2015 г.	9,6	46,3	35,2	6,0	4,0	-	-
24.12.2015 г.	12,9	44,9	34,6	6,0	4,0	-	-
25.12.2015 г.	6,0	50,9	40,1	6,0	4,0	-	-
26.12.2015 г.	6,8	53,3	41,5	6,0	4,0	-	-
27.12.2015 г.	11,9	44,1	34,9	6,0	4,0	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
28.12.2015 г.	9,7	46,6	37,1	6,0	4,0	-	-
29.12.2015 г.	3,9	58,2	44,3	6,0	4,0	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	61	46	6,0	4,0	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	64	46	6,0	4,0	-	-

Котельная по ул. Гагарина, 22а в пгт Приморский

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	64	44			-	-
02.01.2015 г.	1,8	64	43			-	-
03.01.2015 г.	3,7	60	38			-	-
04.01.2015 г.	4,3	58	37			-	-
05.01.2015 г.	2,8	62	41			-	-
06.01.2015 г.	-0,5	62	41			-	-
07.01.2015 г.	-8,2	67	47			-	-
08.01.2015 г.	-15,8	66	48			-	-
09.01.2015 г.	-7,4	73	50			-	-
10.01.2015 г.	4,3	62	41	6,8	2,5	-	-
11.01.2015 г.	6,0	60	38	6,8	2,5	-	-
12.01.2015 г.	4,8	59	39	6,8	2,5	-	-
13.01.2015 г.	4,2	53	31	6,8	2,5	-	-
14.01.2015 г.	6,0	61	39	6,8	2,5	-	-
15.01.2015 г.	4,6	66	45	6,8	2,5	-	-
16.01.2015 г.	3,3	76	50	6,8	2,5	-	-
17.01.2015 г.	5,6	62	41	6,8	2,5	-	-
18.01.2015 г.	7,9	56	36	6,8	2,5	-	-
19.01.2015 г.	9,1	56	33	6,8	2,5	-	-
20.01.2015 г.	10,3	54	34	6,8	2,5	-	-
21.01.2015 г.	9,1	57	37	6,8	2,5	-	-
22.01.2015 г.	8,3	61	40	6,8	2,5	-	-
23.01.2015 г.	7,8	61	37	6,8	2,5	-	-
24.01.2015 г.	5,1	63	40	6,8	2,5	-	-
25.01.2015 г.	5,1	63	42	6,8	2,5	-	-
26.01.2015 г.	2,9	64	43	6,8	2,5	-	-
27.01.2015 г.	3,6	66	43	6,8	2,5	-	-
28.01.2015 г.	4,9	69	40	6,8	2,5	-	-
29.01.2015 г.	3,1	63	40	6,8	2,5	-	-
30.01.2015 г.	8,2	62	37	6,8	2,5	-	-
31.01.2015 г.	9,7	55	35	6,8	2,5	-	-
01.02.2015 г.	12,3	51	30	6,8	2,5	-	-
02.02.2015 г.	12,4	51	27	6,8	2,5	-	-
03.02.2015 г.	8,4	56	29	6,8	2,5	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
04.02.2015 г.	6,1	60	35	6,8	2,5	-	-
05.02.2015 г.	8,2	56	33	6,8	2,5	-	-
06.02.2015 г.	3,8	60	36	6,8	2,5	-	-
07.02.2015 г.	0,3	64	38	6,8	2,5	-	-
08.02.2015 г.	0,5	70	42	6,8	2,5	-	-
09.02.2015 г.	2,4	63	40	6,8	2,5	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	63	39	6,8	2,5	-	-
11.02.2015 г.	1,2	59	35	6,8	2,5	-	-
12.02.2015 г.	1,9	61	36	6,8	2,5	-	-
13.02.2015 г.	1,8	62	38	6,8	2,5	-	-
14.02.2015 г.	1,8	62	38	6,8	2,5	-	-
15.02.2015 г.	3,2	60	36	6,8	2,5	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	61	36	6,8	2,5	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	61	38	6,8	2,5	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	65	40	6,8	2,5	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	67	41	6,8	2,5	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	62	38	6,8	2,5	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	66	41	6,8	2,5	-	-
22.02.2015 г.	3,5	63	39	6,8	2,5	-	-
23.02.2015 г.	8,2	57	33	6,8	2,5	-	-
24.02.2015 г.	8,0	56	33	6,8	2,5	-	-
25.02.2015 г.	8,9	60	34	6,8	2,5	-	-
26.02.2015 г.	10,6	57	34	6,8	2,5	-	-
27.02.2015 г.	10,4	51	28	6,8	2,5	-	-
28.02.2015 г.	6,0	56	32	6,8	2,5	-	-
01.03.2015 г.	3,7	60	36	6,8	2,5	-	-
02.03.2015 г.	5,2	63	39	6,8	2,5	-	-
03.03.2015 г.	8,2	57	34	6,8	2,5	-	-
04.03.2015 г.	7,1	57	33	6,8	2,5	-	-
05.03.2015 г.	7,4	58	36	6,8	2,5	-	-
06.03.2015 г.	7,2	58	36	6,8	2,5	-	-
07.03.2015 г.	4,9	62	38	6,8	2,5	-	-
08.03.2015 г.	3,1	60	37	6,8	2,5	-	-
09.03.2015 г.	3,8	61	38	6,8	2,5	-	-
10.03.2015 г.	6,0	64	39	6,8	2,5	-	-
11.03.2015 г.	8,1	60	35	6,8	2,5	-	-
12.03.2015 г.	7,0	56	33	6,8	2,5	-	-
13.03.2015 г.	7,8	57	34	6,8	2,5	-	-
14.03.2015 г.	9,1	57	35	6,8	2,5	-	-
15.03.2015 г.	4,8	59	34	6,8	2,5	-	-
16.03.2015 г.	6,6	57	33	6,8	2,5	-	-
17.03.2015 г.	2,8	60	35	6,8	2,5	-	-
18.03.2015 г.	5,4	61	37	6,8	2,5	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
19.03.2015 г.	5,0	62	37	6,8	2,5	-	-
20.03.2015 г.	5,9	59	36	6,8	2,5	-	-
21.03.2015 г.	6,3	59	35	6,8	2,5	-	-
22.03.2015 г.	8,9	58	34	6,8	2,5	-	-
23.03.2015 г.	3,9	61	36	6,8	2,5	-	-
24.03.2015 г.	2,9	61	36	6,8	2,5	-	-
25.03.2015 г.	5,0	60	37	6,8	2,5	-	-
26.03.2015 г.	8,9	57	35	6,8	2,5	-	-
27.03.2015 г.	10,0	55	32	6,8	2,5	-	-
28.03.2015 г.	10,4	53	30	6,8	2,5	-	-
29.03.2015 г.	11,2	54	30	6,8	2,5	-	-
30.03.2015 г.	9,3	50	28	6,8	2,5	-	-
31.03.2015 г.	9,7	55	34	6,8	2,5	-	-
01.04.2015 г.	10,3	52	29	6,8	2,5	-	-
02.04.2015 г.	8,2	53	31	6,8	2,5	-	-
03.04.2015 г.	7,9	56	32	6,8	2,5	-	-
04.04.2015 г.	6,2	59	35	6,8	2,5	-	-
05.04.2015 г.	7,7	57	34	6,8	2,5	-	-
06.04.2015 г.	8,2	57	34	6,8	2,5	-	-
07.04.2015 г.	10,0	54	32	6,8	2,5	-	-
08.04.2015 г.	7,8	55	32	6,8	2,5	-	-
09.04.2015 г.	7,7	55	30	6,8	2,5	-	-
10.04.2015 г.	7,6	57	34	6,8	2,5	-	-
11.04.2015 г.	9,9	59	34	6,8	2,5	-	-
12.04.2015 г.	10,8	57	35	6,8	2,5	-	-
29.10.2015 г.	7,4	58	33	6,8	2,5	-	-
30.10.2015 г.	6,8	68	38	6,8	2,5	-	-
31.10.2015 г.	6,5	66	39	6,8	2,5	-	-
01.11.2015 г.	6,0	56	41	6,8	2,5	-	-
02.11.2015 г.	8,6	50	30	6,8	2,5	-	-
03.11.2015 г.	10,7	50	30	6,8	2,5	-	-
04.11.2015 г.	9,3	55	33	6,8	2,5	-	-
05.11.2015 г.	10,2	55	30	6,8	2,5	-	-
06.11.2015 г.	8,6	53	30	6,8	2,5	-	-
07.11.2015 г.	8,2	52	40	6,8	2,5	-	-
08.11.2015 г.	7,5	66	42	6,8	2,5	-	-
09.11.2015 г.	9,3	45	37	6,8	2,5	-	-
10.11.2015 г.	10,4	52	32	6,8	2,5	-	-
11.11.2015 г.	12,8	50	40	6,8	2,5	-	-
12.11.2015 г.	13,1	53	38	6,8	2,5	-	-
13.11.2015 г.	14,4	50	35	6,8	2,5	-	-
14.11.2015 г.	10,9	55	30	6,8	2,5	-	-
15.11.2015 г.	9,1	55	35	6,8	2,5	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
16.11.2015 г.	8,3	42	30	6,8	2,5	-	-
17.11.2015 г.	3,9	40	30	6,8	2,5	-	-
18.11.2015 г.	6,5	43	30	6,8	2,5	-	-
19.11.2015 г.	11,7	52	32	6,8	2,5	-	-
20.11.2015 г.	12,8	53	34	6,8	2,5	-	-
21.11.2015 г.	15,2	50	30	6,8	2,5	-	-
29.11.2015 г.	11,6	41	29	6,8	2,5	-	-
30.11.2015 г.	8,2					-	-
01.12.2015 г.	9,5	62	36	6,8	2,5	-	-
02.12.2015 г.	5,5	58	35	6,8	2,5	-	-
03.12.2015 г.	3,6	61	39	6,8	2,5	-	-
04.12.2015 г.	2,9	63	36	6,8	2,5	-	-
05.12.2015 г.	3,4	69	42	6,8	2,5	-	-
06.12.2015 г.	8,1	60	36	6,8	2,5	-	-
07.12.2015 г.	7,9	60	35	6,8	2,5	-	-
08.12.2015 г.	7,6	59	34	6,8	2,5	-	-
09.12.2015 г.	5,2	65	38	6,8	2,5	-	-
10.12.2015 г.	3,0	67	42	6,8	2,5	-	-
11.12.2015 г.	3,9	64	36	6,8	2,5	-	-
12.12.2015 г.	2,5	63	38	6,8	2,5	-	-
13.12.2015 г.	5,2	67	40	6,8	2,5	-	-
14.12.2015 г.	6,6	61	36	6,8	2,5	-	-
15.12.2015 г.	3,4	67	40	6,8	2,5	-	-
16.12.2015 г.	2,3	65	37	6,8	2,5	-	-
17.12.2015 г.	0,0	68	42	6,8	2,5	-	-
18.12.2015 г.	1,5	67	42	6,8	2,5	-	-
19.12.2015 г.	6,5	63	36	6,8	2,5	-	-
20.12.2015 г.	8,8	61	35	6,8	2,5	-	-
21.12.2015 г.	9,4	58	33	6,8	2,5	-	-
22.11.2015 г.	10,1	56	31	6,8	2,5	-	-
23.12.2015 г.	9,6	55	28	6,8	2,5	-	-
24.12.2015 г.	12,9	56	30	6,8	2,5	-	-
25.12.2015 г.	6,0	61	36	6,8	2,5	-	-
26.12.2015 г.	6,8	64	37	6,8	2,5	-	-
27.12.2015 г.	11,9	57	36	6,8	2,5	-	-
28.12.2015 г.	9,7	56	35	6,8	2,5	-	-
29.12.2015 г.	3,9	58	33	6,8	2,5	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	67	46	6,8	2,5	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	65	47	6,8	2,5	-	-

Котельная по ул. Десантников, 3г в пгт Приморский

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
------	---------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	---------------------------------	---------------------------------	-------------------------------	-------------------------------

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	°C	°C	°C	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	65	52	5,0	2,0	-	-
02.01.2015 г.	1,8	56	46	5,0	2,0	-	-
03.01.2015 г.	3,7	52	43	5,0	2,0	-	-
04.01.2015 г.	4,3	52	43	5,0	2,0	-	-
05.01.2015 г.	2,8	56	46	5,0	2,0	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	60	50	5,0	2,0	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	70	57	5,0	2,0	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	66	54	5,0	2,0	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	66	53	5,0	2,0	-	-
10.01.2015 г.	4,3	52	45	5,0	2,0	-	-
11.01.2015 г.	6,0	49	44	5,0	2,0	-	-
12.01.2015 г.	4,8	52	44	5,0	2,0	-	-
13.01.2015 г.	4,2	51	43	5,0	2,0	-	-
14.01.2015 г.	6,0	46	41	5,0	2,0	-	-
15.01.2015 г.	4,6	48	42	5,0	2,0	-	-
16.01.2015 г.	3,3	48	42	5,0	2,0	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50	43	5,0	2,0	-	-
18.01.2015 г.	7,9	45	40	5,0	2,0	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45	40	5,0	2,0	-	-
20.01.2015 г.	10,3	45	40	5,0	2,0	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	40	5,0	2,0	-	-
22.01.2015 г.	8,3	46	41	5,0	2,0	-	-
23.01.2015 г.	7,8	46	41	5,0	2,0	-	-
24.01.2015 г.	5,1	45	40	5,0	2,0	-	-
25.01.2015 г.	5,1	46	41	5,0	2,0	-	-
26.01.2015 г.	2,9	52	44	5,0	2,0	-	-
27.01.2015 г.	3,6	49	44	5,0	2,0	-	-
28.01.2015 г.	4,9	48	44	5,0	2,0	-	-
29.01.2015 г.	3,1	55	45	5,0	2,0	-	-
30.01.2015 г.	8,2	48	41	5,0	2,0	-	-
31.01.2015 г.	9,7	45	40	5,0	2,0	-	-
01.02.2015 г.	12,3	45	40	5,0	2,0	-	-
02.02.2015 г.	12,4	45	40	5,0	2,0	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45	40	5,0	2,0	-	-
04.02.2015 г.	6,1	50	42	5,0	2,0	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	40	5,0	2,0	-	-
06.02.2015 г.	3,8	52	42	5,0	2,0	-	-
07.02.2015 г.	0,3	63	53	5,0	2,0	-	-
08.02.2015 г.	0,5	60	50	5,0	2,0	-	-
09.02.2015 г.	2,4	55	50	5,0	2,0	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	60	50	5,0	2,0	-	-
11.02.2015 г.	1,2	59	49	5,0	2,0	-	-
12.02.2015 г.	1,9	60	50	5,0	2,0	-	-
13.02.2015 г.	1,8	60	50	5,0	2,0	-	-
14.02.2015 г.	1,8	58	48	5,0	2,0	-	-
15.02.2015 г.	3,2	55	45	5,0	2,0	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
16.02.2015 г.	-0,4	60	50	5,0	2,0	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	62	55	5,0	2,0	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	65	55	5,0	2,0	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	66	56	5,0	2,0	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	63	54	5,0	2,0	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	60	50	5,0	2,0	-	-
22.02.2015 г.	3,5	53	43	5,0	2,0	-	-
23.02.2015 г.	8,2	52	42	5,0	2,0	-	-
24.02.2015 г.	8,0	45	40	5,0	2,0	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	40	5,0	2,0	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	40	5,0	2,0	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	40	5,0	2,0	-	-
28.02.2015 г.	6,0	48	42	5,0	2,0	-	-
01.03.2015 г.	3,7	50	40	5,0	2,0	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	41	5,0	2,0	-	-
03.03.2015 г.	8,2	48	43	5,0	2,0	-	-
04.03.2015 г.	7,1	50	42	5,0	2,0	-	-
05.03.2015 г.	7,4	47	40	5,0	2,0	-	-
06.03.2015 г.	7,2	45	40	5,0	2,0	-	-
07.03.2015 г.	4,9	52	42	5,0	2,0	-	-
08.03.2015 г.	3,1	52	42	5,0	2,0	-	-
09.03.2015 г.	3,8	46	40	5,0	2,0	-	-
10.03.2015 г.	6,0	48	42	5,0	2,0	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48	41	5,0	2,0	-	-
12.03.2015 г.	7,0	47	40	5,0	2,0	-	-
13.03.2015 г.	7,8	45	40	5,0	2,0	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	40	5,0	2,0	-	-
15.03.2015 г.	4,8	49	42	5,0	2,0	-	-
16.03.2015 г.	6,6	47	41	5,0	2,0	-	-
17.03.2015 г.	2,8	48	42	5,0	2,0	-	-
18.03.2015 г.	5,4	48	41	5,0	2,0	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	42	5,0	2,0	-	-
20.03.2015 г.	5,9	48	41	5,0	2,0	-	-
21.03.2015 г.	6,3	45	40	5,0	2,0	-	-
22.03.2015 г.	8,9	48	41	5,0	2,0	-	-
23.03.2015 г.	3,9	51	44	5,0	2,0	-	-
24.03.2015 г.	2,9	52	43	5,0	2,0	-	-
25.03.2015 г.	5,0	49	41	5,0	2,0	-	-
26.03.2015 г.	8,9	45	40	5,0	2,0	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45	40	5,0	2,0	-	-
28.03.2015 г.	10,4	45	40	5,0	2,0	-	-
29.03.2015 г.	11,2	45	40	5,0	2,0	-	-
30.03.2015 г.	9,3	45	40	5,0	2,0	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
31.03.2015 г.	9,7	45	40	5,0	2,0	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	40	5,0	2,0	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45	40	5,0	2,0	-	-
03.04.2015 г.	7,9	45	40	5,0	2,0	-	-
04.04.2015 г.	6,2	50	42	5,0	2,0	-	-
05.04.2015 г.	7,7	45	40	5,0	2,0	-	-
06.04.2015 г.	8,2	45	40	5,0	2,0	-	-
07.04.2015 г.	10,0	45	40	5,0	2,0	-	-
08.04.2015 г.	7,8	48	41	5,0	2,0	-	-
09.04.2015 г.	7,7	45	40	5,0	2,0	-	-
10.04.2015 г.	7,6	45	40	5,0	2,0	-	-
11.04.2015 г.	9,9	45	40	5,0	2,0	-	-
12.04.2015 г.	10,8	45	40	5,0	2,0	-	-
29.10.2015 г.	7,4	50	45	5,0	2,0	-	-
30.10.2015 г.	6,8	50	45	5,0	2,0	-	-
31.10.2015 г.	6,5	50	45	5,0	2,0	-	-
01.11.2015 г.	6,0	47	42	5,0	2,0	-	-
02.11.2015 г.	8,6	50	45	5,0	2,0	-	-
03.11.2015 г.	10,7	47	42	5,0	2,0	-	-
04.11.2015 г.	9,3	45	40	5,0	2,0	-	-
05.11.2015 г.	10,2	45	40	5,0	2,0	-	-
06.11.2015 г.	8,6	47	42	5,0	2,0	-	-
07.11.2015 г.	8,2	45	40	5,0	2,0	-	-
08.11.2015 г.	7,5	45	40	5,0	2,0	-	-
09.11.2015 г.	9,3	45	40	5,0	2,0	-	-
10.11.2015 г.	10,4	45	40	5,0	2,0	-	-
11.11.2015 г.	12,8	45	40	5,0	2,0	-	-
12.11.2015 г.	13,1	45	40	5,0	2,0	-	-
13.11.2015 г.	14,4	45	40	5,0	2,0	-	-
14.11.2015 г.	10,9	45	40	5,0	2,0	-	-
15.11.2015 г.	9,1	45	40	5,0	2,0	-	-
16.11.2015 г.	8,3	45	40	5,0	2,0	-	-
17.11.2015 г.	3,9	46	41	5,0	2,0	-	-
18.11.2015 г.	6,5	52	47	5,0	2,0	-	-
19.11.2015 г.	11,7	50	45	5,0	2,0	-	-
20.11.2015 г.	12,8	50	45	5,0	2,0	-	-
21.11.2015 г.	15,2	45	40	5,0	2,0	-	-
29.11.2015 г.	11,6	50	45	5,0	2,0	-	-
30.11.2015 г.	8,2	50	45	5,0	2,0	-	-
01.12.2015 г.	9,5	50	42	5,0	2,0	-	-
02.12.2015 г.	5,5	50	45	5,0	2,0	-	-
03.12.2015 г.	3,6	55	50	5,0	2,0	-	-
04.12.2015 г.	2,9	55	50	5,0	2,0	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
05.12.2015 г.	3,4	57	50	5,0	2,0	-	-
06.12.2015 г.	8,1	45	40	5,0	2,0	-	-
07.12.2015 г.	7,9	48	40	5,0	2,0	-	-
08.12.2015 г.	7,6	45	40	5,0	2,0	-	-
09.12.2015 г.	5,2	53	45	5,0	2,0	-	-
10.12.2015 г.	3,0	55	47	5,0	2,0	-	-
11.12.2015 г.	3,9	53	45	5,0	2,0	-	-
12.12.2015 г.	2,5	58	45	5,0	2,0	-	-
13.12.2015 г.	5,2	54	45	5,0	2,0	-	-
14.12.2015 г.	6,6	50	42	5,0	2,0	-	-
15.12.2015 г.	3,4	55	45	5,0	2,0	-	-
16.12.2015 г.	2,3	55	45	5,0	2,0	-	-
17.12.2015 г.	0,0	65	47	5,0	2,0	-	-
18.12.2015 г.	1,5	61	49	5,0	2,0	-	-
19.12.2015 г.	6,5	50	43	5,0	2,0	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45	40	5,0	2,0	-	-
21.12.2015 г.	9,4	45	40	5,0	2,0	-	-
22.11.2015 г.	10,1	45	40	5,0	2,0	-	-
23.12.2015 г.	9,6	45	40	5,0	2,0	-	-
24.12.2015 г.	12,9	45	40	5,0	2,0	-	-
25.12.2015 г.	6,0	50	45	5,0	2,0	-	-
26.12.2015 г.	6,8	52	45	5,0	2,0	-	-
27.12.2015 г.	11,9	45	40	5,0	2,0	-	-
28.12.2015 г.	9,7	45	40	5,0	2,0	-	-
29.12.2015 г.	3,9	56	47	5,0	2,0	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	65	60	5,0	2,0	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	65	60	5,0	2,0	-	-

Котельная по ул. Курортная, 38а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	45	35	3,8	1	-	-
02.01.2015 г.	1,8	43	33	3,8	1	-	-
03.01.2015 г.	3,7	43	33	3,8	1	-	-
04.01.2015 г.	4,3	40	30	3,8	1	-	-
05.01.2015 г.	2,8	40	30	3,8	1	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	50	40	3,8	1	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	50	40	3,8	1	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	55	45	3,8	1	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	55	45	3,8	1	-	-
10.01.2015 г.	4,3	45	35	3,8	1	-	-
11.01.2015 г.	6,0	43	33	3,8	1	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
12.01.2015 г.	4,8	45	35	3,8	1	-	-
13.01.2015 г.	4,2	40	30	3,8	1	-	-
14.01.2015 г.	6,0	40	30	3,8	1	-	-
15.01.2015 г.	4,6	43	33	3,8	1	-	-
16.01.2015 г.	3,3	44	34	3,8	1	-	-
17.01.2015 г.	5,6	40	30	3,8	1	-	-
18.01.2015 г.	7,9	40	30	3,8	1	-	-
19.01.2015 г.	9,1	40	30	3,8	1	-	-
20.01.2015 г.	10,3	40	30	3,8	1	-	-
21.01.2015 г.	9,1	40	30	3,8	1	-	-
22.01.2015 г.	8,3	40	30	3,8	1	-	-
23.01.2015 г.	7,8	40	30	3,8	1	-	-
24.01.2015 г.	5,1	40	30	3,8	1	-	-
25.01.2015 г.	5,1	40	30	3,8	1	-	-
26.01.2015 г.	2,9	40	30	3,8	1	-	-
27.01.2015 г.	3,6	40	30	3,8	1	-	-
28.01.2015 г.	4,9	40	30	3,8	1	-	-
29.01.2015 г.	3,1	43	33	3,8	1	-	-
30.01.2015 г.	8,2	40	30	3,8	1	-	-
31.01.2015 г.	9,7	40	30	3,8	1	-	-
01.02.2015 г.	12,3	40	30	3,8	1	-	-
02.02.2015 г.	12,4	40	30	3,8	1	-	-
03.02.2015 г.	8,4	40	30	3,8	1	-	-
04.02.2015 г.	6,1	44	34	3,8	1	-	-
05.02.2015 г.	8,2	40	30	3,8	1	-	-
06.02.2015 г.	3,8	40	30	3,8	1	-	-
07.02.2015 г.	0,3	45	35	3,8	1	-	-
08.02.2015 г.	0,5	45	35	3,8	1	-	-
09.02.2015 г.	2,4	44	34	3,8	1	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	45	35	3,8	1	-	-
11.02.2015 г.	1,2	45	35	3,8	1	-	-
12.02.2015 г.	1,9	45	35	3,8	1	-	-
13.02.2015 г.	1,8	45	35	3,8	1	-	-
14.02.2015 г.	1,8	41	31	3,8	1	-	-
15.02.2015 г.	3,2	40	30	3,8	1	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	48	38	3,8	1	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	52	42	3,8	1	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	50	40	3,8	1	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	51	41	3,8	1	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	52	42	3,8	1	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	49	39	3,8	1	-	-
22.02.2015 г.	3,5	47	37	3,8	1	-	-
23.02.2015 г.	8,2	42	32	3,8	1	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
24.02.2015 г.	8,0	41	31	3,8	1	-	-
25.02.2015 г.	8,9	42	32	3,8	1	-	-
26.02.2015 г.	10,6	40	30	3,8	1	-	-
27.02.2015 г.	10,4	40	30	3,8	1	-	-
28.02.2015 г.	6,0	43	33	3,8	1	-	-
01.03.2015 г.	3,7	43	33	3,8	1	-	-
02.03.2015 г.	5,2	40	30	3,8	1	-	-
03.03.2015 г.	8,2	40	30	3,8	1	-	-
04.03.2015 г.	7,1	51	41	3,8	1	-	-
11.03.2015 г.	8,1	42	32	3,8	1	-	-
12.03.2015 г.	7,0	50	40	3,8	1	-	-
13.03.2015 г.	7,8	47	37	3,8	1	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	35	3,8	1	-	-
15.03.2015 г.	4,8	44	34	3,8	1	-	-
16.03.2015 г.	6,6	50	40	3,8	1	-	-
17.03.2015 г.	2,8	54	44	3,8	1	-	-
18.03.2015 г.	5,4	48	38	3,8	1	-	-
19.03.2015 г.	5,0	46	36	3,8	1	-	-
20.03.2015 г.	5,9	45	35	3,8	1	-	-
21.03.2015 г.	6,3	46	36	3,8	1	-	-
22.03.2015 г.	8,9	47	37	3,8	1	-	-
23.03.2015 г.	3,9	50	40	3,8	1	-	-
24.03.2015 г.	2,9	51	41	3,8	1	-	-
25.03.2015 г.	5,0	52	42	3,8	1	-	-
26.03.2015 г.	8,9	48	38	3,8	1	-	-
27.03.2015 г.	10,0	40	30	3,8	1	-	-
28.03.2015 г.	10,4	41	31	3,8	1	-	-
29.03.2015 г.	11,2	40	30	3,8	1	-	-
30.03.2015 г.	9,3	40	30	3,8	1	-	-
31.03.2015 г.	9,7	40	30	3,8	1	-	-
11.11.2015 г.	12,8	42	36	42	42	-	-
12.11.2015 г.	13,1	42	36	42	42	-	-
13.11.2015 г.	14,4	40	35	40	40	-	-
14.11.2015 г.	10,9	42	36	42	42	-	-
15.11.2015 г.	9,1	42	36	42	42	-	-
16.11.2015 г.	8,3	42	36	42	42	-	-
17.11.2015 г.	3,9	48	40	48	48	-	-
18.11.2015 г.	6,5	42	31	42	42	-	-
04.12.2015 г.	2,9	45	35	42	42	-	-
05.12.2015 г.	3,4	45	35	42	42	-	-
06.12.2015 г.	8,1	42	32	40	40	-	-
07.12.2015 г.	7,9	45	35	42	42	-	-
08.12.2015 г.	7,6	45	35	42	42	-	-

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
09.12.2015 г.	5,2	45	35	42	42	-	-
10.12.2015 г.	3,0	45	35	48	48	-	-
11.12.2015 г.	3,9	40	30	42	42	-	-
12.12.2015 г.	2,5	42	32	42	42	-	-
13.12.2015 г.	5,2	50	40	42	42	-	-
14.12.2015 г.	6,6	42	32	40	40	-	-
15.12.2015 г.	3,4	41	31	42	42	-	-
16.12.2015 г.	2,3	45	35	42	42	-	-
17.12.2015 г.	0,0	45	35	42	42	-	-
18.12.2015 г.	1,5	50	40	48	48	-	-
19.12.2015 г.	6,5	48	38	42	42	-	-
20.12.2015 г.	8,8	45	35	42	42	-	-
21.12.2015 г.	9,4	40	30	42	42	-	-
22.11.2015 г.	10,1	42	32	42	42	-	-
23.12.2015 г.	9,6	40	30	40	40	-	-
24.12.2015 г.	12,9	40	30	42	42	-	-
25.12.2015 г.	6,0	40	30	42	42	-	-
26.12.2015 г.	6,8	45	35	42	42	-	-
27.12.2015 г.	11,9	40	30	48	48	-	-
28.12.2015 г.	9,7	41	31	42	42	-	-
29.12.2015 г.	3,9	46	36	42	42	-	-
30.12.2015 г.	-3,1	50	40	42	42	-	-
31.12.2015 г.	-5,7	52	42	40	40	-	-

Котельная по ул. Федько, 85а

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	50	40	4	2	-	-
02.01.2015 г.	1,8	50	40	4	2	-	-
03.01.2015 г.	3,7	50	40	4	2	-	-
04.01.2015 г.	4,3	45	35	4	2	-	-
05.01.2015 г.	2,8	48	38	4	2	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	48	38	4	2	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	50	40	4	2	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	52	42	4	2	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	52	42	4	2	-	-
10.01.2015 г.	4,3	50	40	4	2	-	-
11.01.2015 г.	6,0	48	38	4	2	-	-
12.01.2015 г.	4,8	48	38	4	2	-	-
13.01.2015 г.	4,2	50	40	4	2	-	-
14.01.2015 г.	6,0	50	40	4	2	-	-
15.01.2015 г.	4,6	50	40	4	2	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
16.01.2015 г.	3,3	48	38	4	2	-	-
17.01.2015 г.	5,6	50	40	4	2	-	-
18.01.2015 г.	7,9	48	38	4	2	-	-
19.01.2015 г.	9,1	48	38	4	2	-	-
20.01.2015 г.	10,3	44	34	4	2	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	35	4	2	-	-
22.01.2015 г.	8,3	45	35	4	2	-	-
23.01.2015 г.	7,8	45	35	4	2	-	-
24.01.2015 г.	5,1	45	35	4	2	-	-
25.01.2015 г.	5,1	50	40	4	2	-	-
26.01.2015 г.	2,9	50	40	4	2	-	-
27.01.2015 г.	3,6	48	38	4	2	-	-
28.01.2015 г.	4,9	46	36	4	2	-	-
29.01.2015 г.	3,1	50	40	4	2	-	-
30.01.2015 г.	8,2	48	38	4	2	-	-
31.01.2015 г.	9,7	46	36	4	2	-	-
01.02.2015 г.	12,3	40	30	4	2	-	-
02.02.2015 г.	12,4	40	30	4	2	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45	35	4	2	-	-
04.02.2015 г.	6,1	48	38	4	2	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	35	4	2	-	-
06.02.2015 г.	3,8	48	38	4	2	-	-
07.02.2015 г.	0,3	50	40	4	2	-	-
08.02.2015 г.	0,5	50	40	4	2	-	-
09.02.2015 г.	2,4	48	38	4	2	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	52	42	4	2	-	-
11.02.2015 г.	1,2	50	40	4	2	-	-
12.02.2015 г.	1,9	50	40	4	2	-	-
13.02.2015 г.	1,8	50	40	4	2	-	-
14.02.2015 г.	1,8	50	40	4	2	-	-
15.02.2015 г.	3,2	50	40	4	2	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	52	42	4	2	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	54	44	4	2	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	54	44	4	2	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	54	44	4	2	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	54	44	4	2	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	54	44	4	2	-	-
22.02.2015 г.	3,5	52	42	4	2	-	-
23.02.2015 г.	8,2	48	38	4	2	-	-
24.02.2015 г.	8,0	45	35	4	2	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	35	4	2	-	-
26.02.2015 г.	10,6	45	35	4	2	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	35	4	2	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
28.02.2015 г.	6,0	48	38	4	2	-	-
01.03.2015 г.	3,7	48	38	4	2	-	-
02.03.2015 г.	5,2	48	38	4	2	-	-
03.03.2015 г.	8,2	48	38	4	2	-	-
04.03.2015 г.	7,1	48	38	4	2	-	-
05.03.2015 г.	7,4	46	36	4	2	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48	38	4	2	-	-
07.03.2015 г.	4,9	50	40	4	2	-	-
08.03.2015 г.	3,1	50	40	4	2	-	-
09.03.2015 г.	3,8	46	36	4	2	-	-
10.03.2015 г.	6,0	48	38	4	2	-	-
11.03.2015 г.	8,1	48	38	4	2	-	-
12.03.2015 г.	7,0	47	37	4	2	-	-
13.03.2015 г.	7,8	44	34	4	2	-	-
14.03.2015 г.	9,1	46	36	4	2	-	-
15.03.2015 г.	4,8	47	37	4	2	-	-
16.03.2015 г.	6,6	48	38	4	2	-	-
17.03.2015 г.	2,8	48	38	4	2	-	-
18.03.2015 г.	5,4	48	38	4	2	-	-
19.03.2015 г.	5,0	48	38	4	2	-	-
20.03.2015 г.	5,9	48	38	4	2	-	-
21.03.2015 г.	6,3	46	36	4	2	-	-
22.03.2015 г.	8,9	44	34	4	2	-	-
23.03.2015 г.	3,9	50	40	4	2	-	-
24.03.2015 г.	2,9	50	40	4	2	-	-
25.03.2015 г.	5,0	46	36	4	2	-	-
26.03.2015 г.	8,9	48	38	4	2	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45	35	4	2	-	-
28.03.2015 г.	10,4	45	35	4	2	-	-
29.03.2015 г.	11,2	45	35	4	2	-	-
30.03.2015 г.	9,3	42	32	4	2	-	-
31.03.2015 г.	9,7	42	32	4	2	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	35	4	2	-	-
02.04.2015 г.	8,2	44	34	4	2	-	-
03.04.2015 г.	7,9	45	35	4	2	-	-
04.04.2015 г.	6,2	45	35	4	2	-	-
05.04.2015 г.	7,7	45	35	4	2	-	-

Котельная по ул. Баранова, 35а

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	59	49	4	3,2	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
02.01.2015 г.	1,8	58	47	4	3,2	-	-
03.01.2015 г.	3,7	53	42	4	3,2	-	-
04.01.2015 г.	4,3	50	40	4	3,2	-	-
05.01.2015 г.	2,8	53	43	4	3,2	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	57	46	4	3,2	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	62	50	4	3,2	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	63	50	4	3,2	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	63	50	4	3,2	-	-
10.01.2015 г.	4,3	52	43	4	3,2	-	-
11.01.2015 г.	6,0	49	39	4	3,2	-	-
12.01.2015 г.	4,8	52	43	4	3,2	-	-
13.01.2015 г.	4,2	49	40	4	3,2	-	-
14.01.2015 г.	6,0	50	40	4	3,2	-	-
15.01.2015 г.	4,6	49	39	4	3,2	-	-
16.01.2015 г.	3,3	53	43	4	3,2	-	-
17.01.2015 г.	5,6	51	41	4	3,2	-	-
18.01.2015 г.	7,9	47	37	4	3,2	-	-
19.01.2015 г.	9,1	45	35	4	3,2	-	-
20.01.2015 г.	10,3	45	35	4	3,2	-	-
21.01.2015 г.	9,1	45	35	4	3,2	-	-
22.01.2015 г.	8,3	47	37	4	3,2	-	-
23.01.2015 г.	7,8	48	38	4	3,2	-	-
24.01.2015 г.	5,1	52	43	4	3,2	-	-
25.01.2015 г.	5,1	52	42	4	3,2	-	-
26.01.2015 г.	2,9	55	45	4	3,2	-	-
27.01.2015 г.	3,6	54	44	4	3,2	-	-
28.01.2015 г.	4,9	47	40	4	3,2	-	-
29.01.2015 г.	3,1	55	40	4	3,2	-	-
30.01.2015 г.	8,2	45	38	4	3,2	-	-
31.01.2015 г.	9,7	45	38	4	3,2	-	-
01.02.2015 г.	12,3	43	35	4	3,2	-	-
02.02.2015 г.	12,4	45	37	4	3,2	-	-
03.02.2015 г.	8,4	46	37	4	3,2	-	-
04.02.2015 г.	6,1	48	38	4	3,2	-	-
05.02.2015 г.	8,2	49	39	4	3,2	-	-
06.02.2015 г.	3,8	52	43	4	3,2	-	-
07.02.2015 г.	0,3	60	48	4	3,2	-	-
08.02.2015 г.	0,5	60	49	4	3,2	-	-
09.02.2015 г.	2,4	57	46	4	3,2	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	63	51	4	3,2	-	-
11.02.2015 г.	1,2	60	49	4	3,2	-	-
12.02.2015 г.	1,9	57	47	4	3,2	-	-
13.02.2015 г.	1,8	63	51	4	3,2	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Дата	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
14.02.2015 г.	1,8	58	48	4	3,2	-	-
15.02.2015 г.	3,2	57	47	4	3,2	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	63	52	4	3,2	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	65	55	4	3,2	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	68	56	4	3,2	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	67	56	4	3,2	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	61	51	4	3,2	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	60	49	4	3,2	-	-
22.02.2015 г.	3,5	52	43	4	3,2	-	-
23.02.2015 г.	8,2	45	38	4	3,2	-	-
24.02.2015 г.	8,0	45	38	4	3,2	-	-
25.02.2015 г.	8,9	47	39	4	3,2	-	-
26.02.2015 г.	10,6	46	37	4	3,2	-	-
27.02.2015 г.	10,4	45	37	4	3,2	-	-
28.02.2015 г.	6,0	49	40	4	3,2	-	-
01.03.2015 г.	3,7	53	43	4	3,2	-	-
02.03.2015 г.	5,2	50	40	4	3,2	-	-
03.03.2015 г.	8,2	48	39	4	3,2	-	-
04.03.2015 г.	7,1	49	38	4	3,2	-	-
05.03.2015 г.	7,4	48	38	4	3,2	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48	39	4	3,2	-	-
07.03.2015 г.	4,9	55	45	4	3,2	-	-
08.03.2015 г.	3,1	54	44	4	3,2	-	-
09.03.2015 г.	3,8	53	43	4	3,2	-	-
10.03.2015 г.	6,0	48	40	4	3,2	-	-
11.03.2015 г.	8,1	46	39	4	3,2	-	-
12.03.2015 г.	7,0	46	38	4	3,2	-	-
13.03.2015 г.	7,8	45	37	4	3,2	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	37	4	3,2	-	-
15.03.2015 г.	4,8	52	43	4	3,2	-	-
16.03.2015 г.	6,6	49	39	4	3,2	-	-
17.03.2015 г.	2,8	58	46	4	3,2	-	-
18.03.2015 г.	5,4	53	43	4	3,2	-	-
19.03.2015 г.	5,0	50	41	4	3,2	-	-
20.03.2015 г.	5,9	50	41	4	3,2	-	-
21.03.2015 г.	6,3	46	39	4	3,2	-	-
22.03.2015 г.	8,9	46	39	4	3,2	-	-
23.03.2015 г.	3,9	55	45	4	3,2	-	-
24.03.2015 г.	2,9	53	43	4	3,2	-	-
25.03.2015 г.	5,0	48	40	4	3,2	-	-
26.03.2015 г.	8,9	46	38	4	3,2	-	-
27.03.2015 г.	10,0	45	38	4	3,2	-	-
28.03.2015 г.	10,4	45	38	4	3,2	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
29.03.2015 г.	11,2	45	38	4	3,2	-	-
30.03.2015 г.	9,3	46	38	4	3,2	-	-
31.03.2015 г.	9,7	46	38	4	3,2	-	-
01.04.2015 г.	10,3	45	38	4	3,2	-	-
02.04.2015 г.	8,2	50	42	4	3,2	-	-
03.04.2015 г.	7,9	49	41	4	3,2	-	-
04.04.2015 г.	6,2	49	41	4	3,2	-	-
05.04.2015 г.	7,7	47	40	4	3,2	-	-
06.03.2015 г.	7,2	48	40	4	3,2	-	-
07.03.2015 г.	4,9	45	38	4	3,2	-	-
08.03.2015 г.	3,1	45	38	4	3,2	-	-
09.03.2015 г.	3,8	48	40	4	3,2	-	-
10.03.2015 г.	6,0	45	38	4	3,2	-	-
11.03.2015 г.	8,1	46	39	4	3,2	-	-
12.03.2015 г.	7,0	45	38	4	3,2	-	-

Котельная по пер. Школьный, 1 в с. Береговое

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
01.01.2015 г.	-3,4	50	45	1,7	0,9	-	-
02.01.2015 г.	1,8	47	40	1,7	0,9	-	-
03.01.2015 г.	3,7	47	42	1,7	0,9	-	-
04.01.2015 г.	4,3	47	42	1,7	0,9	-	-
05.01.2015 г.	2,8	45	42	1,7	0,9	-	-
06.01.2015 г.	-0,5	47	42	1,7	0,9	-	-
07.01.2015 г.	-8,2	47	42	1,7	0,9	-	-
08.01.2015 г.	-15,8	47	42	1,7	0,9	-	-
09.01.2015 г.	-7,4	55	47	1,7	0,9	-	-
10.01.2015 г.	4,3	55	45	1,7	0,9	-	-
11.01.2015 г.	6,0	45	40	1,7	0,9	-	-
12.01.2015 г.	4,8	47	42	1,7	0,9	-	-
13.01.2015 г.	4,2	47	42	1,7	0,9	-	-
14.01.2015 г.	6,0	47	42	1,7	0,9	-	-
15.01.2015 г.	4,6	52	48	1,7	0,9	-	-
16.01.2015 г.	3,3	50	45	1,7	0,9	-	-
17.01.2015 г.	5,6	54	49	1,7	0,9	-	-
18.01.2015 г.	7,9	58	46	1,7	0,9	-	-
19.01.2015 г.	9,1	48	42	1,7	0,9	-	-
20.01.2015 г.	10,3	40	34	1,7	0,9	-	-
21.01.2015 г.	9,1	40	35	1,7	0,9	-	-
22.01.2015 г.	8,3	39	34	1,7	0,9	-	-
23.01.2015 г.	7,8	38	33	1,7	0,9	-	-

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
24.01.2015 г.	5,1	40	35	1,7	0,9	-	-
25.01.2015 г.	5,1	38	34	1,7	0,9	-	-
26.01.2015 г.	2,9	47	42	1,7	0,9	-	-
27.01.2015 г.	3,6	55	48	1,7	0,9	-	-
28.01.2015 г.	4,9	55	48	1,7	0,9	-	-
29.01.2015 г.	3,1	52	45	1,7	0,9	-	-
30.01.2015 г.	8,2	54	47	1,7	0,9	-	-
31.01.2015 г.	9,7	42	38	1,7	0,9	-	-
01.02.2015 г.	12,3	40	35	1,7	0,9	-	-
02.02.2015 г.	12,4	40	35	1,7	0,9	-	-
03.02.2015 г.	8,4	45	39	1,7	0,9	-	-
04.02.2015 г.	6,1	52	47	1,7	0,9	-	-
05.02.2015 г.	8,2	45	40	1,7	0,9	-	-
06.02.2015 г.	3,8	48	42	1,7	0,9	-	-
07.02.2015 г.	0,3	53	48	1,7	0,9	-	-
08.02.2015 г.	0,5	55	50	1,7	0,9	-	-
09.02.2015 г.	2,4	53	48	1,7	0,9	-	-
10.02.2015 г.	-0,8	58	50	1,7	0,9	-	-
11.02.2015 г.	1,2	55	55	1,7	0,9	-	-
12.02.2015 г.	1,9	55	50	1,7	0,9	-	-
13.02.2015 г.	1,8	53	47	1,7	0,9	-	-
14.02.2015 г.	1,8	50	45	1,7	0,9	-	-
15.02.2015 г.	3,2	50	45	1,7	0,9	-	-
16.02.2015 г.	-0,4	56	48	1,7	0,9	-	-
17.02.2015 г.	-4,0	57	50	1,7	0,9	-	-
18.02.2015 г.	-3,9	53	48	1,7	0,9	-	-
19.02.2015 г.	-3,8	55	48	1,7	0,9	-	-
20.02.2015 г.	-1,0	57	50	1,7	0,9	-	-
21.02.2015 г.	-1,6	55	50	1,7	0,9	-	-
22.02.2015 г.	3,5	52	46	1,7	0,9	-	-
23.02.2015 г.	8,2	43	37	1,7	0,9	-	-
24.02.2015 г.	8,0	43	37	1,7	0,9	-	-
25.02.2015 г.	8,9	45	39	1,7	0,9	-	-
26.02.2015 г.	10,6	40	35	1,7	0,9	-	-
27.02.2015 г.	10,4	38	33	1,7	0,9	-	-
28.02.2015 г.	6,0	38	33	1,7	0,9	-	-
01.03.2015 г.	3,7	43	38	1,7	0,9	-	-
02.03.2015 г.	5,2	45	40	1,7	0,9	-	-
03.03.2015 г.	8,2	47	42	1,7	0,9	-	-
04.03.2015 г.	7,1	43	38	1,7	0,9	-	-
05.03.2015 г.	7,4	47	42	1,7	0,9	-	-
06.03.2015 г.	7,2	42	37	1,7	0,9	-	-
07.03.2015 г.	4,9	42	38	1,7	0,9	-	-

	Тем-ра наружног о воздуха	Тем-ра в подающем тр-де	Тем-ра в обратном тр-де	Давление в подающемт р-де	Давление в обратном тр-де	Расход в подающемт р-де	Расход в обратномт р-де
Дата	°С	°С	°С	кгс/см ²	кгс/см ²	т/ч	т/ч
08.03.2015 г.	3,1	46	42	1,7	0,9	-	-
09.03.2015 г.	3,8	45	40	1,7	0,9	-	-
10.03.2015 г.	6,0	43	38	1,7	0,9	-	-
11.03.2015 г.	8,1	45	38	1,7	0,9	-	-
12.03.2015 г.	7,0	40	35	1,7	0,9	-	-
13.03.2015 г.	7,8	47	42	1,7	0,9	-	-
14.03.2015 г.	9,1	45	40	1,7	0,9	-	-
15.03.2015 г.	4,8	40	35	1,7	0,9	-	-
16.03.2015 г.	6,6	48	42	1,7	0,9	-	-
17.03.2015 г.	2,8	45	40	1,7	0,9	-	-
18.03.2015 г.	5,4	45	40	1,7	0,9	-	-
19.03.2015 г.	5,0	39	44	1,7	0,9	-	-
20.03.2015 г.	5,9	45	40	1,7	0,9	-	-
21.03.2015 г.	6,3	46	41	1,7	0,9	-	-
22.03.2015 г.	8,9	45	40	1,7	0,9	-	-
23.03.2015 г.	3,9	40	35	1,7	0,9	-	-
24.03.2015 г.	2,9	48	43	1,7	0,9	-	-
25.03.2015 г.	5,0	50	45	1,7	0,9	-	-
26.03.2015 г.	8,9	45	40	1,7	0,9	-	-
27.03.2015 г.	10,0	43	35	1,7	0,9	-	-
28.03.2015 г.	10,4	42	38	1,7	0,9	-	-
29.03.2015 г.	11,2	43	37	1,7	0,9	-	-
30.03.2015 г.	9,3	45	36	1,7	0,9	-	-
31.03.2015 г.	9,7	42	38	1,7	0,9	-	-
01.04.2015 г.	10,3	44	37	1,7	0,9	-	-
02.04.2015 г.	8,2	45	40	1,7	0,9	-	-
03.04.2015 г.	7,9	46	41	1,7	0,9	-	-
04.04.2015 г.	6,2	47	42	1,7	0,9	-	-
05.04.2015 г.	7,7	45	40	1,7	0,9	-	-
06.03.2015 г.	7,2	45	40	1,7	0,9	-	-
07.03.2015 г.	4,9	47	42	1,7	0,9	-	-
08.03.2015 г.	3,1	43	38	1,7	0,9	-	-
09.03.2015 г.	3,8	45	40	1,7	0,9	-	-
10.03.2015 г.	6,0	47	42	1,7	0,9	-	-
11.03.2015 г.	8,1	40	35	1,7	0,9	-	-
12.03.2015 г.	7,0	43	38	1,7	0,9	-	-

Вывод: фактический температурный график соответствует утвержденному.

Проведенный анализ, представленного материала, показывает, что в целом в системах теплоснабжения, на протяжении всего отопительного сезона, фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в сеть для

котельных соответствуют утверждённым графикам регулирования. В отдельные сутки, особенно при отрицательных температурах наружного воздуха, имеются отклонения от температурного графика

4.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

Перспективные тепловые мощности каждого источника тепловой энергии представлены в пункте 2.4.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

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).

Мероприятия данной схемой не предусматриваются.

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

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.	Котельная Симферопольское ш.,41					
		Симферопольское ш. 41	перспектива 2020	14,72	0,159	2020
2.	Котельная ул. Володарского.28а					
		УТ-1	перспектива 2020	87,6	0,159	2020
3.	Котельная ул. Дружбы,44					
		ТК-12	перспектива 2020	191,66	0,108	2020
4.	Котельная ул. Революционная,16а					
		УТ	перспектива 2020	209,77	0,108	2020
5.	Котельная ул. Куйбышева,19а					
		ТК-16	перспектива 2020	99,86	0,159	2020

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

Данных мероприятий схемой не предусмотрено.

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

Схемой предусмотрены мероприятия по перекладке сетей в связи с моральным и физическим износом.

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.	Котельная ул. Гарнаева 67а					
1.1		ул. Гарнаева 67а	ТК-23	26,16	0,219	2019
1.2		ТК-23	ТК-24	23,97	0,219	2019
1.3		ТК-24	УТ-13	21,41	0,219	2019
1.4		УТ-13	УТ-14	72,87	0,219	2019
1.5		УТ-14	ТК-25	76,81	0,219	2019
1.6		ТК-25	УТ-15	23,71	0,133	2021
1.7		УТ-15	УТ-16	76,28	0,133	2021
1.8		УТ-16	УТ	15,55	0,108	2026
1.9		УТ	УТ	88,64	0,108	2026
1.10		ТК-25	ТК-26	13,4	0,219	2019
1.11		ТК-26	УТ-17	10,14	0,219	2019
1.12		УТ-17	УТ	13,56	0,219	2019
1.13		УТ	УТ	32,28	0,219	2019
1.14		УТ	УТ	32,15	0,219	2019
1.15		УТ	УТ	28,37	0,219	2019
1.16		УТ	ТК-27	38,83	0,159	2020
1.17		ТК-27	ТК-28	27,82	0,159	2020
1.18		ТК-28	УТ-18	12,54	0,159	2020
1.19		УТ	УТ	25,79	0,108	2026
1.20		УТ	УТ	45,39	0,108	2026
1.21		УТ	УТ	36,62	0,108	2026
1.22		ТК-28	УТ	15,63	0,076	2026
1.23		ТК-28	ТК-29	23,99	0,159	2020
1.24		ТК-29	УТ-19	73,4	0,133	2021
1.25		УТ-19	ТК-30	6,34	0,076	2026
1.26		УТ-19	УТ	46,13	0,133	2021
1.27		УТ-13	ТК-42	8,36	0,076	2026
1.28		ТК-42	ТК-43	11,74	0,076	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.29		ТК-43	ТК-44	26,45	0,076	2026
1.30		ул. Гарнаева 67а	ТК-1	15,3	0,219	2019
1.31		ТК-1	ТК-2	32,83	0,219	2019
1.32		ТК-2	ТК-3	50,3	0,219	2019
1.33		ТК-3	ТК-4	17,62	0,219	2019
1.34		ТК-4	ТК-12	20,18	0,159	2020
1.35		ТК-12	ТК-13	71,05	0,159	2020
1.36		ТК-13	ТК-14	44,23	0,159	2020
1.37		ТК-14	УТ-6	48,03	0,159	2020
1.38		УТ-6	ТК-15	19,93	0,159	2020
1.39		ТК-15	ТК-16	59,83	0,133	2021
1.40		ТК-16	УТ	44,54	0,108	2026
1.41		УТ	ТК-17	65,85	0,108	2026
1.42		ТК-17	УТ	19,16	0,089	2026
1.43		УТ	УТ	22,41	0,089	2026
1.44		УТ	УТ-7	26,44	0,089	2026
1.45		ТК-4	ТК-5	28,53	0,219	2019
1.46		ТК-5	УТ	52,31	0,089	2026
1.47		ТК-5	УТ	42,62	0,219	2019
1.48		УТ	ТК-6	8,86	0,219	2019
1.49		ТК-6	УТ-1	13,72	0,057	2026
1.50		УТ	УТ-2	128,36	0,219	2019
1.51		УТ-2	ТК-7	100,15	0,159	2020
1.52		ТК-7	ТК-8	60,75	0,159	2020
1.53		ТК-8	ТК-9	55,29	0,159	2020
1.54		УТ-2	УТ-3	49,27	0,159	2020
1.55		УТ-3	УТ	45,29	0,108	2026
1.56		УТ	УТ	50,54	0,108	2026
1.57		ТК-7	УТ-4	28,71	0,133	2021
1.58		УТ-4	УТ-5	40,2	0,089	2026
1.59		УТ-5	УТ	13,61	0,089	2026
1.60		УТ-5	УТ	32,57	0,089	2026
1.61		УТ-4	УТ	85,69	0,108	2026
1.62		УТ	ТК-11	89,1	0,108	2026
1.63		ТК-1	ТК-18	13,99	0,219	2019
1.64		ТК-18	УТ	48,02	0,108	2026
1.65		ТК-18	УТ-8	17,2	0,219	2019
1.66		УТ-8	ТК-19	34,88	0,219	2019
1.67		ТК-19	ТК-20	26,61	0,219	2019
1.68		ТК-20	УТ	18,58	0,089	2026
1.69		УТ	УТ	35,78	0,089	2026
1.70		ТК-20	ТК-21	13,29	0,219	2019
1.71		ТК-21	ТК-46	22,18	0,219	2019
1.72		ТК-46	УТ-9	66,36	0,219	2019
1.73		УТ-9	УТ	8,5	0,089	2026
1.74		УТ-9	УТ-10	25,85	0,219	2019
1.75		УТ-10	УТ-11	47,85	0,159	2020
1.76		УТ-11	ТК-48	69,36	0,159	2020
1.77		ТК-48	УТ	39,76	0,159	2020
1.78		УТ	УТ-12	34,55	0,159	2020
1.79		УТ-12	УТ	89,78	0,089	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.80		УТ-10	УТ	212,24	0,133	2021
1.81		УТ	ТК-22	11,94	0,076	2026
1.82		УТ-18	УТ	7,17	0,108	2026
1.83		УТ	УТ	22,84	0,089	2026
1.84		УТ	ТК-31	84,28	0,133	2021
2.	Котельная ул. Чкалова 175а					
2.1		ул. Чкалова 175а	УТ-24	15,48	0,159	2020
2.2		УТ-24	УТ	11,07	0,159	2020
2.3		УТ-9	УТ	18,67	0,133	2021
2.4		УТ-10	УТ	42,31	0,108	2026
2.5		УТ-24	УТ-11	61,77	0,159	2020
2.6		УТ-11	УТ	29,35	0,108	2026
2.7		УТ	УТ-23	11,41	0,108	2026
2.8		УТ-11	ТК-2	116,75	0,159	2020
2.9		ТК-2	ТК-3	13,21	0,133	2021
2.10		ТК-3	ТК-4	16,4	0,133	2021
2.11		ТК-4	УТ	45,18	0,108	2026
2.12		УТ	УТ	32,38	0,108	2026
2.13		УТ	УТ	74,94	0,108	2026
2.14		УТ	УТ	29,41	0,108	2026
2.15		УТ	УТ	28,23	0,108	2026
2.16		УТ	УТ	13,13	0,108	2026
2.17		ТК-4	УТ	112,09	0,108	2026
2.18		ул. Чкалова 175а	УТ-1	44,55	0,273	2018
2.19		УТ-1	УТ	39,55	0,273	2018
2.20		УТ	УТ	64,4	0,273	2018
2.21		ТК-5	ТК-6	149,47	0,273	2018
2.22		ТК-6	УТ-18	127,34	0,159	2020
2.23		УТ-18	УТ-19	132,94	0,159	2020
2.24		ТК-6	УТ-9	12,54	0,159	2020
2.25		УТ-9	ТК-7	5,71	0,159	2020
2.26		УТ-9	ТК-8	3,54	0,159	2020
2.27		ТК-8	ТК-9	9,08	0,159	2020
2.28		ТК-8	УТ	36,11	0,133	2021
2.29		УТ	УТ	24,69	0,133	2021
2.30		УТ	УТ-14	17,54	0,133	2021
2.31		УТ-14	УТ	15,75	0,133	2021
2.32		УТ	УТ	23,68	0,133	2021
2.33		УТ	УТ	19,68	0,133	2021
2.34		УТ	УТ-15	6,07	0,133	2021
2.35		УТ-15	УТ-16	36,22	0,133	2021
2.36		УТ-16	УТ-17	6	0,133	2021
2.37		УТ-17	УТ	36,29	0,108	2026
2.38		ТК-9	УТ	32,68	0,159	2020
2.39		УТ	УТ-20	18,07	0,159	2020
2.40		УТ-20	ТК-11	43,63	0,108	2026
2.41		ТК-11	УТ	36,02	0,089	2026
2.42		УТ	УТ-22	41,09	0,089	2026
2.43		УТ-22	ТК-12	29,7	0,159	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
2.44		УТ-20	УТ-21	23,61	0,159	2020
2.45		УТ-21	УТ	60,99	0,108	2026
2.46		УТ-1	УТ	21,28	0,273	2018
2.47		УТ	УТ-3	53,27	0,108	2026
2.48		УТ	УТ-4	155,07	0,159	2020
2.49		УТ-4	УТ	18,88	0,159	2020
2.50		УТ	УТ-6	56,69	0,159	2020
2.51		УТ-6	ТК-1	12,69	0,108	2026
2.52		УТ-6	УТ-7	28,71	0,108	2026
2.53		УТ-7	УТ	23,57	0,108	2026
2.54		УТ	УТ	69,05	0,108	2026
2.55		УТ	УТ	42,1	0,108	2026
2.56		УТ	УТ	26,79	0,159	2020
2.57		УТ	УТ-9	26,95	0,159	2020
2.58		УТ	УТ-10	7,07	0,133	2021
2.59		УТ	УТ	23,56	0,108	2026
2.60		УТ	ТК-5	164,99	0,273	2018
2.61		УТ	УТ	30,88	0,133	2021
3.	Котельная пер. Танкистов 3а					
3.1		пер. Танкистов 3а	ТК-1	18,59	0,325	2018
3.2		ТК-1	ТК-19	46,26	0,219	2019
3.3		ТК-19	ТК-20	35,43	0,273	2018
3.4		ТК-20	ТК-20Б	10,47	0,1	2026
3.5		ТК-20	ТК-20С	75,23	0,273	2018
3.6		ТК-20С	ТК-20Б2	67,87	0,273	2018
3.7		ТК-20Б2	ТК-20Б1	64,53	0,219	2019
3.8		ТК-20Б1	ТК-20В	12,08	0,159	2020
3.9		ТК-20В	УТ	28,87	0,159	2020
3.10		ТК-1	ТК-1А	16,46	0,273	2018
3.11		ТК-1А	ТК-2	15,61	0,273	2018
3.12		ТК-2	ТК-3	17,79	0,273	2018
3.13		ТК-3	ТК-4	26,61	0,273	2018
3.14		ТК-4	ТК-5	58,28	0,219	2019
3.15		ТК-5	ТК-7	73,1	0,219	2019
3.16		ТК-7	ТК-8	41,7	0,219	2019
3.17		ТК-8	УТ	109,04	0,108	2026
3.18		УТ	УТ	71,96	0,089	2026
3.19		ТК-8	УТ-Е	81,16	0,219	2019
3.20		УТ-Е	УТ-К	160,01	0,108	2026
3.21		УТ-Е	ТК-9	78,4	0,219	2019
3.22		ТК-9	УТ	106,29	0,219	2019
3.23		УТ	УТ	67,41	0,108	2026
3.24		УТ	УТ-Ж	21,12	0,219	2019
3.25		УТ-Ж	ТК-10	79,38	0,219	2019
3.26		ТК-10	ТК-10А	12,08	0,133	2021
3.27		ТК-4	УТ-А	34,27	0,219	2019
3.28		УТ-А	СК-21	57,07	0,159	2020
3.29		СК-21	УТ	13,84	0,159	2020
3.30		ТК-22	СК-3	54,83	0,159	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
3.31		СК-3	ТК-23	26,41	0,159	2020
3.32		УТ-А	УТ-Б	80,12	0,159	2020
3.33		УТ-Б	ТК-24	68,34	0,159	2020
3.34		ТК-24	СК-7	18,53	0,108	2026
3.35		ТК-24	СК-8	83,77	0,159	2020
3.36		СК-8	СК-9	8,51	0,159	2020
3.37		СК-9	ТК-25А	8,21	0,159	2020
3.38		ТК-25А	УТ	94,09	0,159	2020
3.39		ТК-25А	ТК-25	14,26	0,159	2020
3.40		ТК-25	УТ-Г	109,52	0,133	2021
3.41		ТК-1	ТК	68,77	0,219	2019
3.42		ТК	ТК-12Б	38,4	0,273	2018
3.43		ТК-12Б	ТК-12А	24,06	0,219	2019
3.44		ТК-12А	УТ	47,46	0,108	2026
3.45		ТК-12А	ТК-12	187,04	0,219	2019
3.46		ТК-12	ТК-26	53,33	0,219	2019
3.47		ТК-26	ТК-27	36,69	0,219	2019
3.48		ТК-27	ТК-28	121,33	0,219	2019
3.49		ТК-28	ТК-29	111,47	0,08	2026
3.50		ТК-12	СК-13А	113,86	0,219	2019
3.51		СК-13А	ТК-13В	12,01	0,219	2019
3.52		ТК-13В	ТК-14	6,7	0,159	2020
3.53		ТК-14	УТ	22,35	0,159	2020
3.54		УТ	ТК-18	71,51	0,159	2020
3.55		ТК-18	ТК-19А	53,44	0,159	2020
3.56		ТК-18	УТ	23,77	0,133	2021
3.57		УТ	УТ	87,77	0,133	2021
3.58		УТ	УТ	30,8	0,057	2026
3.59		ТК-14	ТК-13	39,82	0,133	2021
3.60		ТК-13	СК-10	61,09	0,159	2020
3.61		СК-10	УТ	123,82	0,133	2021
3.62		ТК-13В	СК-13В	12,84	0,108	2026
3.63		СК-13В	ТК-16	147,44	0,108	2026
3.64		ТК-16	ТК-17	127,84	0,108	2026
3.65		ТК-13В	ТК-14А	132,29	0,133	2021
3.66		ТК-14А	СК-14Б	23,15	0,159	2020
3.67		СК-14Б	ТК-14В	49,54	0,159	2020
3.68		ТК-14В	ТК-16А	8,01	0,089	2026
3.69		ТК-14В	УТ-И	69,73	0,159	2020
3.70		УТ-И	УТ	31,11	0,108	2026
3.71		УТ	ТК-14Г	11,98	0,08	2026
3.72		ТК-14Г	ТК-14Д	19,43	0,108	2026
3.73		ТК-14Д	ТК-17	46,89	0,108	2026
3.74		УТ	УТ	71,77	0,159	2020
3.75		УТ	УТ	65,26	0,159	2020
3.76		УТ	ТК-22	12,27	0,159	2020
3.77		УТ	УТ-Д	89,34	0,108	2026
3.78		ТК-17	ТК-11	49,15	0,076	2026
4.	Котельная ул. Куйбышева 19а					
4.1		ул. Куйбышева	ТК-1	12,23	0,219	2019

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
		19а				
4.2		ТК-1	УТ	19,25	0,159	2020
4.3		УТ-4	ТК-2	34,53	0,108	2026
4.4		ТК-2	УТ	71,4	0,108	2026
4.5		ТК-1	ТК-3	42,39	0,219	2019
4.6		ТК-3	ТК-19	43,97	0,159	2020
4.7		ТК-19	ТК-20	29,73	0,159	2020
4.8		ТК-20	УТ	11,07	0,133	2021
4.9		УТ	УТ-7	13,85	0,133	2021
4.10		УТ-7	УТ-11	23,35	0,05	2026
4.11		УТ-7	УТ	15,52	0,133	2021
4.12		УТ	ТК-21	46,72	0,133	2021
4.13		ТК-21	ТК-22	12,35	0,108	2026
4.14		ТК-21	ТК-26	13,82	0,108	2026
4.15		ТК-26	ТК-26а	39,96	0,108	2026
4.16		ТК-26а	УТ-8	13,97	0,108	2026
4.17		УТ	ТК-27	27,66	0,108	2026
4.18		ТК-27	ТК-28	13,42	0,108	2026
4.19		ТК-28	УТ	21,76	0,076	2026
4.20		ТК-28	ТК-29	73,97	0,076	2026
4.21		ТК-29	ТК-30	9,54	0,076	2026
4.22		ТК-22	ТК-23	17,49	0,108	2026
4.23		ТК-23	ТК-24	22,66	0,108	2026
4.24		ТК-24	УТ-6	42,93	0,057	2026
4.25		ТК-24	ТК-25	42,38	0,108	2026
4.26		ТК-25	СК-4	26,13	0,108	2026
4.27		УТ-8	УТ	7,4	0,108	2026
4.28		ТК-5	УТ-2	49,9	0,219	2019
4.29		УТ-2	СК-1	29,07	0,159	2020
4.30		СК-1	СК-2	13,62	0,159	2020
4.31		СК-2	СК-3	10,19	0,159	2020
4.32		СК-3	ТК-6	10,29	0,159	2020
4.33		ТК-6	ТК-7	11,14	0,159	2020
4.34		ТК-7	ТК-8	63,81	0,159	2020
4.35		ТК-8	ТК-9	27,69	0,159	2020
4.36		ТК-9	ТК-10	65,8	0,159	2020
4.37		ТК-10	ТК-11	55,46	0,159	2020
4.38		ТК-11	ТК-12	11,35	0,108	2026
4.39		УТ-2	ТК-15	31,38	0,219	2019
4.40		ТК-15	УТ-10	34,62	0,108	2026
4.41		ТК-15	ТК-16	69,42	0,159	2020
4.42		ТК-16	ТК-17	37,06	0,159	2020
4.43		ТК-17	ТК-18	53,12	0,159	2020
4.44		ТК-18	УТ-3	63,45	0,159	2020
4.45		УТ-3	УТ	37,23	0,1	2026
4.46		УТ-3	ТК-32	32,25	0,159	2020
4.47		ТК-32	УТ	15,76	0,159	2020
4.48		УТ	УТ-4	32,89	0,159	2020
4.49		ТК-3	ТК-4	16,07	0,219	2019
4.50		ТК-4	ТК-5	61,11	0,219	2019
4.51		ТК-7	ТК-13	35,56	0,133	2021
4.52		ТК-13	ТК-31	43,65	0,108	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
4.53		ТК-13	УТ-9	58,06	0,133	2021
4.54		УТ-9	ТК-14	23,82	0,089	2026
5.	Котельная ул. Украинская, 11а					
5.1		ул. Украинская, 11а	ТК-1	37,15	0,219	2019
5.2		ТК-1	ТК-15	14,37	0,159	2020
5.3		ТК-1	ТК-2	39,26	0,219	2019
5.4		ТК-15	ТК-16	32,08	0,159	2020
5.5		ТК-16	УТ-6	9,07	0,133	2021
5.6		УТ-6	ТК-17	66,18	0,057	2026
5.7		ТК-16	ТК-18	21	0,063	2026
5.8		УТ-1	УТ	32,29	0,057	2026
5.9		УТ-6	ТК-12	68,21	0,133	2021
5.10		ТК-12	ТК-13	10,55	0,133	2021
5.11		ТК-13	УТ-7	38	0,108	2026
5.12		УТ-7	СК-2	12,87	0,089	2026
5.13		СК-2	ТК-20	8,66	0,089	2026
5.14		ТК-12	УТ	24,04	0,108	2026
5.15		УТ	ТК-19	37,27	0,108	2026
5.16		ТК-2	ТК-14	27,22	0,219	2019
5.17		ТК-14	ТК-4	56,7	0,219	2019
5.18		ТК-4	УТ	9,5	0,159	2020
5.19		ТК-4	ТК-5	88,1	0,219	2019
5.20		ТК-5	УТ	24,91	0,159	2020
5.21		УТ	ТК-5а	34,42	0,159	2020
5.22		УТ	СК-3	12,9	0,159	2020
5.23		СК-3	УТ-4	32,61	0,159	2020
5.24		УТ-4	ТК-8	88,47	0,108	2026
5.25		ТК-8	УТ-2	74,92	0,089	2026
5.26		УТ-2	ТК-10	20,26	0,057	2026
5.27		ТК-10	ТК-11	17,1	0,057	2026
5.28		УТ-4	ТК-6	42,47	0,159	2020
5.29		ТК-6	УТ-3	42,72	0,133	2021
5.30		УТ-3	УТ	13,05	0,133	2021
5.31		ТК-18	УТ-1	16,82	0,063	2026
5.32		УТ	УТ	15,3	0,108	2026
5.33		УТ	УТ-5	33,9	0,057	2026
6.	Котельная ул. Горького, 10а					
6.1		ул. Горького, 10а	УТ-1	70,74	0,108	2026
6.2		УТ-1	ТК-20а	24,69	0,108	2026
6.3		ТК-20а	УТ	22,16	0,159	2020
6.4		УТ	ТК-22	121,24	0,159	2020
6.5		ТК-22	ТК-22а	37,84	0,133	2021
6.6		ТК-22а	ТК-25	103,01	0,159	2020
6.7		ТК-25	ТК-26	54,45	0,159	2020
6.8		ТК-26	ТК-29	33,15	0,089	2026
6.9		ТК-29	ТК-28	10,75	0,089	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
6.10		ТК-28	УТ	41,33	0,089	2026
6.11		ТК-26	ТК-27	34,11	0,133	2021
6.12		ТК-22	ТК-23	39,58	0,133	2021
6.13		ТК-23	ТК-24	25,37	0,133	2021
6.14		ТК-24	УТ	63,98	0,133	2021
6.15		ул. Горького, 10а	ТК-1	17,51	0,159	2020
6.16		ТК-1	ТК-1а	24,92	0,076	2026
6.17		ТК-1а	ТК-20	13,26	0,076	2026
6.18		ТК-20	ТК-19а	16,35	0,076	2026
6.19		ТК-19а	ТК-19	21,16	0,076	2026
6.20		ТК-19	ТК-18	13,47	0,076	2026
6.21		ТК-1	ТК-2	19,42	0,159	2020
6.22		ТК-2	ТК-13	40,72	0,089	2026
6.23		ТК-2	ТК-3	9,37	0,159	2020
6.24		ТК-3	ТК-17	44,61	0,159	2020
6.25		ТК-17	ТК-16	28,65	0,159	2020
6.26		ТК-16	ТК-15	23,99	0,159	2020
6.27		ТК-15	УТ-3	36,58	0,108	2026
6.28		ТК-15	ТК-14	13,21	0,089	2026
6.29		УТ-3	ТК-12	18	0,108	2026
6.30		ТК-12	УТ	12,25	0,089	2026
6.31		УТ	УТ-4	6,15	0,089	2026
6.32		УТ-4	УТ	51,55	0,05	2026
6.33		УТ-4	ТК-21	23,16	0,076	2026
6.34		ТК-21	УТ-5	23,29	0,076	2026
6.35		УТ-5	УТ-6	18,37	0,032	2026
6.36		ТК-3	ТК-4	10,42	0,133	2021
6.37		ТК-4	ТК-10	40,77	0,057	2026
6.38		ТК-4	ТК-5	11,31	0,133	2021
6.39		ТК-5	ТК-6а	49,78	0,133	2021
6.40		ТК-6а	ТК-6	26,13	0,133	2021
6.41		ТК-6	ТК-7	54,37	0,089	2026
6.42		ТК-7	ТК-8	30,37	0,076	2026
6.43		ТК-8	ТК-9	92,45	0,076	2026
6.44		УТ	УТ	78,98	0,108	2026
7.	Котельная ул. Победы 2а					
7.1		ул. Победы 2а	ТК-1	23,91	0,076	2026
7.2		ТК-1	УТ	16,48	0,076	2026
7.3		УТ	УТ	16,85	0,076	2026
7.4		УТ	УТ	7,35	0,076	2026
7.5		УТ	ТК-2	16,79	0,076	2026
8.	Котельная ул. Ленина, 8а					
8.1		ул. Ленина, 8а	ТК-8	22,48	0,159	2020
8.2		ТК-8	ТК-1	9,96	0,1	2026
8.3		ТК-1	ТК-3	35,28	0,15	2020
8.4		ТК-4	ТК-5	11,42	0,1	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
8.5		ТК-5	ТК-6	20,65	0,1	2026
8.6		ТК-6	ТК-7	9,89	0,1	2026
8.7		ТК-3	ТК-4	39,78	0,1	2026
8.8		ТК-1	ТК-2	11,86	0,1	2026
8.9		ул. Ленина, 8а	УТ	46,59	0,159	2020
8.10		УТ	УТ	3,32	0,159	2020
8.11		УТ	УТ	62,57	0,159	2020
8.12		УТ	УТ	14,05	0,159	2020
8.13		УТ	УТ	19,4	0,159	2020
8.14		УТ	УТ	16,48	0,159	2020
8.15		УТ	УТ	44,16	0,108	2026
8.16		УТ	ТК-10	14,95	0,108	2026
8.17		УТ	ТК-9	29,45	0,108	2026
8.18		УТ	УТ	30,92	0,159	2020
8.19		УТ	УТ	105,05	0,159	2020
8.20		УТ	УТ	62,55	0,159	2020
8.21		УТ	УТ	38,07	0,159	2020
8.22		УТ	УТ	17,17	0,089	2026
8.23		УТ	ТК-12	8,77	0,159	2020
8.24		ТК-12	ТК-13	56,35	0,159	2020
8.25		ТК-13	ТК-14	17,94	0,108	2026
8.26		ТК-13	УТ	54,46	0,089	2026
8.27		УТ	УТ	14,39	0,089	2026
8.28		УТ	УТ	35,72	0,057	2026
8.29		УТ	УТ	7,39	0,057	2026
9.	Котельная ул. Чехова 15а					
9.1		ул. Чехова 15а	УТ	7,22	0,108	2026
9.2		УТ	УТ	3,49	0,108	2026
9.3		УТ	УТ	2,64	0,108	2026
9.4		УТ	УТ	25,55	0,108	2026
9.5		УТ	УТ	27,32	0,108	2026
9.6		УТ	УТ	20,72	0,108	2026
9.7		УТ	ТК-1	42,51	0,086	2026
9.8		ТК-1	ТК-2	27,13	0,076	2026
10	Котельная ул. Айвазовского 53а					
10.1		ул. Айвазовского 53а	УТ	20,79	0,219	2019
10.2		УТ	УТ	29,91	0,076	2026
10.3		УТ	УТ	33,43	0,076	2026
10.4		УТ	УТ	14,88	0,076	2026
10.5		УТ	УТ	28,05	0,219	2019
10.6		УТ	УТ-2	6,21	0,159	2020
10.7		УТ	УТ-1	6,18	0,219	2019
10.8		ТК-2	УТ	66,87	0,14	2020
10.9		УТ	ТК-25	5,58	0,108	2026
10.10		УТ	ТК-22А	6,33	0,14	2020
10.11		ТК-22А	УТ	37,2	0,089	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
10.12		ТК-22А	ТК-23	25,71	0,108	2026
10.13		ТК-23	ТК-24	23,68	0,089	2026
10.14		УТ-2	УТ-4	43,11	0,159	2020
10.15		УТ-4	УТ-5	15,21	0,159	2020
10.16		УТ-5	УТ-6	34,83	0,133	2021
10.17		УТ-6	УТ-7	34,9	0,133	2021
10.18		УТ-7	УТ-8	49,14	0,133	2021
10.19		УТ-8	УТ	40,36	0,108	2026
10.20		УТ	СК-2	10,31	0,089	2026
10.21		СК-2	СК-3	66,6	0,089	2026
10.22		СК-3	ТК-14	42,65	0,089	2026
10.23		ТК-14	ТК-14А	33,8	0,057	2026
10.24		УТ-5	ТК-9	29,24	0,159	2020
10.25		ТК-9	СК-1	36,74	0,159	2020
10.26		СК-1	ТК-15А	13,56	0,159	2020
10.27		ТК-15А	УТ-11	52,26	0,05	2026
10.28		ТК-15А	ТК-15	19,51	0,108	2026
10.29		ТК-15	УТ-9	29,39	0,108	2026
10.30		УТ-9	УТ-10	28,12	0,089	2026
10.31		УТ-10	УТ	61,34	0,076	2026
10.32		УТ	ТК-27	9,43	0,089	2026
10.33		УТ-9	ТК-16	18,93	0,076	2026
10.34		УТ-1	УТ	41,19	0,219	2019
10.35		УТ	УТ	18,35	0,076	2026
10.36		УТ	ТК-2	11,83	0,14	2020
11.	Котельная ул.Федько 113а					
11.1		ул.Федько 113а	ТК-1	13,1	0,159	2020
11.2		ТК-1	УТ-1	13,64	0,108	2026
11.3		ТК-1	УТ-2	19,32	0,108	2026
11.4		УТ-2	УТ	49,66	0,108	2026
11.5		УТ	ТК-1В	95,32	0,108	2026
11.6		ТК-1	ТК-1А	14,47	0,159	2020
11.7		ТК-1А	УТ	6,46	0,159	2020
11.8		УТ	ТК-1Б	6,53	0,159	2020
11.9		ТК-1Б	ТК-2	41,66	0,057	2026
11.10		ТК-1Б	УТ	13,17	0,159	2020
11.11		УТ	УТ	38,42	0,159	2020
11.12		УТ	УТ	22,48	0,133	2021
11.13		УТ	УТ-3	19	0,108	2026
11.14		УТ-3	УТ-5а	8,66	0,108	2026
11.15		ТК-5	ТК-6	18,8	0,076	2026
11.16		ТК-6	СК-6	130,93	0,108	2026
11.17		СК-6	ТК-6А	16,45	0,057	2026
11.18		УТ-5а	ТК-5	46,3	0,108	2026
11.19		УТ-5а	УТ-4	17,52	0,108	2026
11.20		УТ-4	УТ-7	22,28	0,108	2026
11.21		УТ-7	УТ	27,08	0,108	2026
11.22		УТ	УТ-6	29,14	0,108	2026
12.	Котельная Чкалова 62а					
12.1		Чкалова 62а	УТ	40,65	0,108	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
12.2		УТ	УТ	6,25	0,089	2026
12.3		УТ	УТ	39,96	0,05	2026
12.4		УТ	УТ	117,15	0,089	2026
12.5		УТ	УТ	66,61	0,089	2026
12.6		Чкалова 62а	УТ	76,41	0,108	2026
12.7		УТ	УТ	72,84	0,108	2026
12.8		УТ	УТ	92,74	0,108	2026
12.9		УТ	ТК-1	49,5	0,089	2026
13.	Котельная ул. Революционная 16а					
13.1		ул. Революционная 16а	УТ	33,71	0,108	2026
13.2		УТ	ТК-3	134,19	0,108	2026
13.3		ул. Революционная 16а	УТ	39,75	0,108	2026
13.4		УТ	УТ	21,66	0,108	2026
13.5		УТ	СК-1	67,3	0,108	2026
13.6		СК-1	ТК-1а	21,35	0,108	2026
13.7		ТК-1а	ТК-1	16,71	0,108	2026
13.8		ТК-1	УТ	258,4	0,108	2026
13.9		УТ	ТК-2	17,27	0,057	2026
13.10		ТК-2	ТК-2а	76,99	0,057	2026
13.11		ТК-2а	СК-2	49,9	0,057	2026
13.12		УТ	УТ	48,81	0,108	2026
13.13		УТ	ТК-4	21,19	0,057	2026
13.14		ТК-4	ТК-5	67,8	0,057	2026
13.15		ТК-5	ТК-6	24,1	0,057	2026
13.16		ТК-6	ТК-7	30,65	0,057	2026
13.17		УТ	УТ	45,91	0,108	2026
13.18		УТ	ТК-8	17,91	0,057	2026
13.19		УТ	УТ-1	24,32	0,108	2026
13.20		УТ-1	УТ	79,87	0,108	2026
13.21		УТ	УТ	19,15	0,076	2026
14.	Котельная ул. Дружбы 44а					
14.1		ул. Дружбы 44а	ТК-1а	36,99	0,219	2019
14.2		ТК-1а	ТК-1	52,66	0,219	2019
14.3		ТК-1	ТК-8	66,07	0,219	2019
14.4		ТК-8	ТК-9	24,96	0,219	2019
14.5		ТК-9	ТК-10	32,73	0,219	2019
14.6		ТК-10	ТК-14	71,93	0,159	2020
14.7		ТК-14	ТК-15	73,37	0,159	2020
14.8		ТК-10	ТК-11	74,02	0,219	2019
14.9		ТК-11	ТК-12	64,51	0,159	2020
14.10		ТК-12	УТ-1	114,04	0,108	2026
14.11		ТК-1	ТК-3	100,8	0,159	2020
14.12		ТК-3	ТК-4	160,61	0,159	2020
14.13		ТК-4	СК-1	65,33	0,159	2020
14.14		СК-1	ТК-5	37	0,159	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
14.15		СК-1	ТК-7	69,39	0,159	2020
14.16		ТК-5	УТ-2	36,55	0,159	2020
14.17		УТ-2	ТК-6	30,18	0,159	2020
15.	Котельная Симферопольское шоссе, 29в					
15.1		Симферопольское шоссе, 29в	ТК-7	44,41	0,219	2019
15.2		ТК-7	УТ-1	32,18	0,219	2019
15.3		УТ-1	ТК-13	47,26	0,159	2020
15.4		ТК-13	УТ	56,98	0,108	2026
15.5		ТК-7	ТК-8	12,09	0,219	2019
15.6		ТК-8	СК-1	10,78	0,219	2019
15.7		СК-1	ТК-9	10,78	0,219	2019
15.8		ТК-9	УТ	81,72	0,159	2020
15.9		УТ	УТ	92,02	0,159	2020
15.10		ТК-9	СК-2	108,03	0,219	2019
15.11		СК-2	ТК-12	92,41	0,219	2019
15.12		ТК-12	СК-6	59,09	0,159	2020
15.13		СК-6	СК-7	15,7	0,159	2020
15.14		СК-7	ТК-16	14,43	0,159	2020
15.15		ТК-16	ТК-17	63,89	0,108	2026
15.16		ТК-17	ТК-18	40,96	0,108	2026
15.17		ТК-12	ТК-10	39,39	0,219	2019
15.18		ТК-10	СК-4	105,63	0,219	2019
15.19		СК-4	ТК-11	31,05	0,219	2019
15.20		ТК-11	СК-5	26	0,108	2026
15.21		Симферопольское шоссе, 29в	УТ	97,34	0,159	2020
15.22		УТ	ТК-2	61,93	0,159	2020
15.23		ТК-2	УТ	38,94	0,159	2020
15.24		УТ	ТК-3	12,76	0,133	2021
15.25		ТК-3	УТ	29,89	0,133	2021
15.26		УТ	УТ	42,1	0,159	2020
15.27		УТ	ТК-4	53,21	0,159	2020
15.28		ТК-4	ТК-5	54,15	0,159	2020
15.29		ТК-5	УТ	25,12	0,159	2020
15.30		Симферопольское шоссе, 29в	УТ	61,28	0,159	2020
15.31		УТ	ТК-6	62,12	0,159	2020
15.32		ТК-6	УТ	82,16	0,133	2021
16.	Котельная ул. Володарского 28а					
16.1		ул. Володарского 28а	УТ-1	7,26	0,159	2020
16.2		УТ-1	УТ-2	128,04	0,159	2020
16.3		УТ-2	УТ-3	54,05	0,133	2021
16.4		УТ-3	УТ-	99,81	0,108	2026
16.5		УТ-1	СК-1	21,79	0,159	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
16.6		СК-1	ТК-2	47,1	0,159	2020
16.7		ТК-2	УТ-3	44,28	0,159	2020
16.8		УТ-3	ТК-5	76,67	0,133	2021
16.9		ТК-5	ТК-6	108,16	0,133	2021
16.10		ТК-6	УТ-	73,38	0,076	2026
17.	Котельная Симферопольское ш. 41р					
17.1		Симферопольское ш. 41р	ТК-1а	14,72	0,219	2019
17.2		ТК-1а	ТК-1	17,74	0,219	2019
17.3		ТК-1	ТК-6	127,49	0,219	2019
17.4		ТК-6	ТК-7	72,31	0,219	2019
17.5		ТК-7	УТ	24,82	0,089	2026
17.6		ТК-7	СК-2	118,75	0,219	2019
17.7		СК-2	УТ	17,18	0,273	2018
17.8		УТ	ЦТП	10,81	0,273	2018
17.9		ЦТП	УТ	6	0,159	2020
17.10		УТ	ТК-9	28,24	0,159	2020
17.11		ТК-9	ТК-8	27,85	0,108	2026
17.12		УТ	ТК-10	261,17	0,273	2018
17.13		ТК-10	ТК-11	181,62	0,159	2020
17.14		ТК-11	ТК-12	54,94	0,159	2020
17.15		ТК-12	ТК-13	26,91	0,108	2026
17.16		ТК-13	СК-3	34,02	0,108	2026
17.17		СК-3	ТК-14	26,19	0,108	2026
17.18		ТК-1а	УТ	71,03	0,219	2019
17.19		УТ	ТК-2	29,75	0,219	2019
17.20		ТК-2	ТК-3	85,25	0,159	2020
17.21		ТК-3	ТК-4	66,12	0,159	2020
17.22		ТК-4	УТ	17,76	0,108	2026
18.	Котельная ул. Челнокова 2а					
18.1		ул. Челнокова 2а	УТ-1а	27,85	0,325	2018
18.2		УТ-1а	УТ-1	60,94	0,325	2018
18.3		УТ-1	ТК-2	160,94	0,325	2018
18.4		ул. Челнокова 2а	УТ-2	207,49	0,089	2026
18.5		ТК-2	УТ-2	8,87	0,089	2026
18.6		УТ-2	ЦТП Киевская	16,47	0,076	2026
18.7		ТК-2	ТК-3	47,83	0,325	2018
18.8		ТК-3	ТК-4	23,83	0,325	2018
18.9		ТК-4	ТК-5	141,43	0,325	2018
18.10		ТК-5	ТК-6	51,24	0,325	2018
18.11		ТК-6	ТК-7	301,34	0,325	2018
18.12		ЦТП Киевская	УТ	14,57	0,108	2026
18.13		УТ	ТК-2б	6,62	0,108	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
18.14		ТК-2б	ТК-2к	8,9	0,108	2026
18.15		ТК-2к	ТК-3к	22,21	0,108	2026
18.16		ТК-3к	ТК-4к	23,53	0,108	2026
18.17		ТК-4к	ТК-5к	13,3	0,108	2026
18.18		ТК-5к	ТК-6к	40,99	0,108	2026
18.19		ТК-6к	УТ-3	36,54	0,108	2026
18.20		УТ-3	УТ-4	47,56	0,108	2026
18.21		УТ-4	ТК-7к	24,97	0,108	2026
18.22		ТК-7к	ТК-8к	39,03	0,108	2026
18.23		ТК-8к	ТК-9к	27,67	0,108	2026
18.24		ТК-9к	ТК-10к	32,61	0,108	2026
18.25		ТК-10к	ТК-11к	27,16	0,089	2026
18.26		ТК-11к	ТК-12к	12,54	0,089	2026
18.27		ТК-12к	ТК-13к	22,56	0,057	2026
18.28		ул. Челнокова 2а	ТК-1а	44,12	0,057	2026
18.29		ТК-1а	ТК-12а	407,53	0,057	2026
18.30		ТК-12а	ТК-12б	30,88	0,057	2026
18.31		ТК-12б	№15а	110,32	0,057	2026
18.32		ТК-7	УТ-5	51,73	0,325	2018
18.33		УТ-5	ТК-8	259,59	0,325	2018
18.34		ТК-8	ЦТП №1а	16,92	0,159	2020
18.35		ТК-8	ТК-28	419,07	0,219	2019
18.36		ТК-28	ТК-27	45,36	0,219	2019
18.37		ТК-27	ЦТП №2	119,25	0,219	2019
18.38		ЦТП №1а	УТ-8	55,73	0,219	2019
18.39		УТ-8	ТК-9	171,27	0,219	2019
18.40		ТК-9	ТК-16	106,3	0,108	2026
18.41		ТК-16	ТК-17	10,16	0,108	2026
18.42		ТК-17	ТК-18	13,51	0,089	2026
18.43		ТК-17	УТ-6	182,44	0,108	2026
18.44		УТ-6	ТК-19	25,38	0,108	2026
18.45		ТК-19	УТ-7	59,53	0,108	2026
18.46		УТ-7	ТК-20	19,85	0,108	2026
18.47		ТК-20	ТК-20а	73,85	0,04	2026
18.48		ТК-9	ТК-13	68,83	0,219	2019
18.49		ТК-13	УТ	21,94	0,108	2026
18.50		УТ	ТК-14	20,68	0,108	2026
18.51		ТК-14	ТК-15	18,61	0,108	2026
18.52		ТК-13	ТК-12	48,12	0,159	2020
18.53		ТК-12	УТ-16	90,98	0,159	2020
18.54		УТ-16	ТК-21	82,11	0,159	2020
18.55		ТК-21	ТК-22	49,56	0,108	2026
18.56		УТ-16	ТК-29	42,72	0,159	2020
18.57		ТК-29	ТК-30	124,51	0,108	2026
18.58		ТК-30	УТ-17	27,02	0,108	2026
18.59		ТК-31	УТ-11	11,73	0,076	2026
18.60		ТК-21	ТК-23	35,04	0,159	2020
18.61		ТК-23	УТ	17,82	0,089	2026
18.62		ТК-23	ТК-24	26,61	0,159	2020
18.63		ТК-24	ТК-25	29,84	0,159	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
18.64		ТК-25	ТК-26	64,28	0,133	2021
18.65		ТК-25	УТ-13	19,91	0,108	2026
18.66		УТ-13	ТК-10	119,34	0,108	2026
18.67		ЦТП №2	ТК-11	29,67	0,219	2019
18.68		ТК-11	ТК-32	44,8	0,133	2021
18.69		ТК-32	ТК-33	47,53	0,133	2021
18.70		ТК-33	УТ	22,89	0,057	2026
18.71		УТ	УТ-11	65,64	0,076	2026
18.72		ТК-33	ТК-34	46,8	0,133	2021
18.73		ТК-34	УТ-10	64,73	0,133	2021
18.74		ТК-11	УТ-12	45,18	0,159	2020
18.75		УТ-12	УТ-21	72,44	0,108	2026
18.76		УТ-12	УТ-19	112,61	0,159	2020
18.77		УТ-19	ТК-35	49,71	0,159	2020
18.78		ТК-35	ТК-36	96,82	0,159	2020
18.79		ТК-36	ТК-36а	35,67	0,108	2026
18.80		ТК-36а	УТ-20	36,64	0,108	2026
18.81		УТ-20	ТК-37	28,36	0,089	2026
18.82		ТК-35	ТК-36в	46,17	0,089	2026
18.83		ТК-36в	ТК-36б	15,76	0,089	2026
18.84		УТ	ТК-23а	86,37	0,089	2026
19.	Котельная ул. Нахимова 28а					
19.1		ул. Нахимова 28а	ТК-1	211,19	0,25	2018
19.2		ТК-1	ТК-22	54,43	0,1	2026
19.3		ТК-22	УТ	25,94	0,1	2026
19.4		ТК-1	ТК-2	49,17	0,25	2018
19.5		ТК-2	ТК-3	54,43	0,25	2018
19.6		ТК-3	ТК-4	32,35	0,25	2018
19.7		ТК-4	УТ	29,12	0,05	2026
19.8		ТК-4	ТК-5	108,29	0,25	2018
19.9		ТК-5	ТК-12	73,92	0,1	2026
19.10		ТК-5	ТК-6	36,27	0,25	2018
19.11		ТК-6	ТК-7	64,48	0,25	2018
19.12		ТК-7	ТК-8	29,16	0,25	2018
19.13		ТК-8	ТК-19	62,96	0,15	2020
19.14		ТК-19	УТ	29,32	0,08	2026
19.15		ТК-8	ТК-9	28,39	0,25	2018
19.16		ТК-9	ТК-13	17,83	0,25	2018
19.17		ТК-13	ТК-14	33,13	0,1	2026
19.18		ТК-14	УТ	17,45	0,05	2026
19.19		ТК-14	ТК-15	14	0,1	2026
19.20		ТК-15	ТК-18	46,49	0,1	2026
19.21		ТК-18	УТ	21,93	0,08	2026
19.22		УТ	УТ	38,18	0,05	2026
19.23		ТК-15	ТК-16	54,1	0,1	2026
19.24		ТК-16	ТК-17	50,71	0,1	2026
19.25		ТК-9	ТК-10	82,08	0,25	2018
19.26		ТК-10	УТ	15,64	0,08	2026
19.27		ТК-10	ТК-11	33,87	0,25	2018

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
19.28		ТК-19	ТК-20	29,18	0,1	2026
19.29		ТК-20	ТК-20а	19,93	0,1	2026
19.30		ТК-20а	ТК-21	128,69	0,05	2026
20.	Котельная ул. Гагарина 22а					
20.1		ул. Гагарина 22а	УТ-1	28,25	0,273	2018
20.2		УТ-1	УТ-2	126,98	0,273	2018
20.3		УТ-2	УТ-3	65,06	0,273	2018
20.4		УТ-2	УТ-	259,97	0,133	2021
20.5		УТ-	УТ-	51,01	0,133	2021
20.6		УТ-3	ТК-1	174,59	0,273	2018
20.7		ТК-1	ТК-21	217,98	0,219	2019
20.8		ТК-21	ТК-22	59,69	0,219	2019
20.9		ТК-22	ТК-23	74,27	0,219	2019
20.10		ТК-23	УТ	88,29	0,176	2019
20.11		УТ	ТК-24	81,8	0,176	2019
20.12		ТК-24	ТК-25	48,27	0,133	2021
20.13		ТК-1	ТК-2	525,92	0,273	2018
20.14		ТК-2	ТК-19	240,69	0,159	2020
20.15		ТК-19	УТ-5	66,36	0,159	2020
20.16		УТ-5	УТ	101,14	0,133	2021
20.17		УТ	УТ	120,49	0,089	2026
20.18		ТК-2	ТК-3	77,95	0,273	2018
20.19		ТК-3	ТК-7	20,39	0,273	2018
20.20		ТК-7	ТК-8	71,81	0,273	2018
20.21		ТК-8	УТ-2	38,77	0,219	2019
20.22		УТ-2	УТ-	9,43	0,219	2019
20.23		УТ-	УТ-	8,68	0,108	2026
20.24		УТ-	УТ-3	56,39	0,219	2019
20.25		УТ-3	ТК-16	103,65	0,219	2019
20.26		ТК-16	УТ-	25,75	0,159	2020
20.27		УТ-	ТК-17	70,64	0,076	2026
20.28		ТК-17	ТК-18	23,45	0,159	2020
20.29		ТК-16	УТ-4	68	0,108	2026
20.30		ТК-8	ТК-9/1	54,49	0,273	2018
20.31		ТК-9/1	ТК-9	59,15	0,273	2018
20.32		ТК-9	ТК-7а	83,11	0,108	2026
20.33		ТК-9	ТК-10	80,88	0,273	2018
20.34		ТК-10	ТК-11	91,98	0,159	2020
20.35		ТК-11	ТК-12	97,93	0,159	2020
20.36		ТК-12	ТК-15	48,07	0,108	2026
20.37		ТК-12	ТК-13	79,28	0,125	2021
20.38		ТК-13	ТК-14	32,39	0,108	2026
20.39		ТК-14	ТК-1а	65,29	0,076	2026
21.	Котельная пгт. Пр-ий, ул. Десантников 3г					
21.1		пгт. Пр-ий, ул. Десантников 3г	УТ	106,92	0,1	2026

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
22.	Котельная ул. Курортная 38а					
22.1		ул. Курортная 38а	ТК-1	55,36	0,076	2026
23.	Котельная ул. Федько, 85а					
23.1		ул. Федько, 85а	УТ-1	122	0,159	2020
23.2		УТ-1	УТ-	25,18	0,159	2020
23.3		УТ-	УТ-2	7,6	0,159	2020
23.4		УТ-2	УТ-3	34,63	0,108	2026
23.5		УТ-3	УТ-5	19,47	0,076	2026
23.6		УТ-2	УТ-4	34,72	0,133	2021
23.7		УТ-4	УТ-7	12,55	0,133	2021
23.8		УТ-7	УТ-8	22,94	0,108	2026
23.9		УТ-8	УТ-9	42,12	0,108	2026
23.10		УТ-7	УТ	52,95	0,076	2026
23.11		УТ	ТК-1	69,09	0,076	2026
23.12		ТК-1	ТК-2	228,29	0,108	2026
24.	Котельная ул. Баранова, 35а					
24.1		ул. Баранова, 35а	ТК-1	48,63	0,157	2020
24.2		ТК-1	ТК-2	18,85	0,157	2020
24.3		ТК-2	УТ	204,63	0,089	2026
24.4		ТК-2	УТ	30,14	0,089	2026
24.5		ТК-1	УТ	35,11	0,108	2026
25.	Котельная с.Береговое пер. Школьный 1					
25.1		с.Береговое пер. Школьный 1	УТ	29,28	0,089	2026

Схемой также предусмотрены мероприятия по перекладке сетей с уменьшением диаметров трубопроводов для обеспечения оптимального теплогидравлического режима работы.

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый вн. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.	Котельная ул. Гарнаева 67а						
1.1		УТ	УТ	32,28	0,159	0,219	2020
1.2		УТ	УТ-2	128,36	0,159	0,219	2020
1.3		УТ	ТК-6	8,86	0,159	0,219	2020
1.4		ТК-5	УТ	42,62	0,159	0,219	2020

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый вн. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
1.5		ТК-4	ТК-5	28,53	0,159	0,219	2020
1.6		ТК-25	ТК-26	13,4	0,159	0,219	2020
1.7		УТ-14	ТК-25	76,81	0,159	0,219	2020
1.8		УТ-13	УТ-14	72,87	0,159	0,219	2020
1.9		ТК-24	УТ-13	21,41	0,159	0,219	2020
1.10		ТК-23	ТК-24	23,97	0,159	0,219	2020
1.11		ул. Гарнаева 67а	ТК-23	26,16	0,159	0,219	2020
1.12		ТК-2	ТК-3	50,3	0,159	0,219	2020
1.13		УТ-9	УТ-10	25,85	0,159	0,219	2020
1.14		ТК-46	УТ-9	66,36	0,159	0,219	2020
1.15		ТК-21	ТК-46	22,18	0,159	0,219	2020
1.16		ТК-20	ТК-21	13,29	0,159	0,219	2020
1.17		ТК-19	ТК-20	26,61	0,159	0,219	2020
1.18		УТ-8	ТК-19	34,88	0,159	0,219	2020
1.19		ТК-18	УТ-8	17,2	0,159	0,219	2020
1.20		ТК-1	ТК-18	13,99	0,159	0,219	2020
1.21		ТК-3	ТК-4	17,62	0,159	0,219	2020
1.22		ТК-1	ТК-2	32,83	0,159	0,219	2020
1.23		ул. Гарнаева 67а	ТК-1	15,3	0,159	0,219	2020
1.24		УТ	УТ	28,37	0,159	0,219	2020
1.25		УТ	УТ	32,15	0,159	0,219	2020
1.26		УТ-17	УТ	13,56	0,159	0,219	2020
1.27		ТК-26	УТ-17	10,14	0,159	0,219	2020
2.	Котельная ул. Чкалова 175а						
2.1		УТ-1	УТ	39,55	0,159	0,273	2020
2.2		ул. Чкалова 175а	УТ-1	44,55	0,159	0,273	2020
2.3		УТ	ТК-5	164,99	0,159	0,273	2020
2.4		УТ-1	УТ	21,28	0,159	0,273	2020
2.5		ТК-5	ТК-6	149,47	0,159	0,273	2020
2.6		УТ	УТ	64,4	0,159	0,273	2020
3.	Котельная пер. Танкистов 3а						
3.1		СК-13А	ТК-13В	12,01	0,159	0,219	2020
3.2		ТК-12	СК-13А	113,86	0,159	0,219	2020
3.3		ТК-27	ТК-28	121,33	0,159	0,219	2020
3.4		ТК-26	ТК-27	36,69	0,159	0,219	2020
3.5		ТК-12	ТК-26	53,33	0,159	0,219	2020
3.6		ТК-12А	ТК-12	187,04	0,159	0,219	2020
3.7		ТК-12Б	ТК-12А	24,06	0,159	0,219	2020
3.8		ТК	ТК-12Б	38,4	0,219	0,273	2019
3.9		ТК-1	ТК	68,77	0,159	0,219	2020
3.10		пер. Танкистов	ТК-1	18,59	0,273	0,325	2018

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый вн. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
		3а					
3.11		ТК-1	ТК-19	46,26	0,159	0,219	2020
3.12		ТК-19	ТК-20	35,43	0,219	0,273	2019
3.13		ТК-20	ТК-20С	75,23	0,219	0,273	2019
3.14		ТК-20С	ТК-20Б2	67,87	0,219	0,273	2019
3.15		ТК-20Б2	ТК-20Б1	64,53	0,159	0,219	2020
3.16		ТК-1	ТК-1А	16,46	0,219	0,273	2019
3.17		ТК-1А	ТК-2	15,61	0,219	0,273	2019
3.18		ТК-2	ТК-3	17,79	0,219	0,273	2019
3.19		ТК-3	ТК-4	26,61	0,219	0,273	2019
3.20		ТК-4	ТК-5	58,28	0,159	0,219	2020
3.21		ТК-5	ТК-7	73,1	0,159	0,219	2020
3.22		ТК-7	ТК-8	41,7	0,159	0,219	2020
3.23		УТ-Е	ТК-9	78,4	0,159	0,219	2020
3.24		ТК-9	УТ	106,29	0,159	0,219	2020
3.25		УТ	УТ-Ж	21,12	0,159	0,219	2020
3.26		УТ-Ж	ТК-10	79,38	0,159	0,219	2020
3.27		ТК-4	УТ-А	34,27	0,159	0,219	2020
3.28		ТК-8	УТ-Е	81,16	0,159	0,219	2020
4.	Котельная ул. Горького, 10а						
4.1		ТК-5	ТК-6а	49,78	0,108	0,133	2021
4.2		ТК-6а	ТК-6	26,13	0,108	0,133	2021
4.3		УТ	УТ	78,98	0,089	0,108	2021
4.4		ул. Горького, 10а	УТ-1	70,74	0,089	0,108	2021
4.5		УТ-1	ТК-20а	24,69	0,089	0,108	2021
4.6		ТК-20а	УТ	22,16	0,133	0,159	2020
4.7		УТ	ТК-22	121,24	0,133	0,159	2020
4.8		ТК-22	ТК-22а	37,84	0,108	0,133	2021
4.9		ТК-4	ТК-5	11,31	0,108	0,133	2021
4.10		ТК-2	ТК-3	9,37	0,133	0,159	2020
4.11		ТК-3	ТК-17	44,61	0,133	0,159	2020
4.12		ТК-17	ТК-16	28,65	0,133	0,159	2020
4.13		ТК-22а	ТК-25	103,01	0,133	0,159	2020
4.14		ТК-25	ТК-26	54,45	0,133	0,159	2020
4.15		ТК-3	ТК-4	10,42	0,108	0,133	2021
4.16		ТК-26	ТК-27	34,11	0,108	0,133	2021
4.17		ТК-22	ТК-23	39,58	0,108	0,133	2021
4.18		ТК-15	УТ-3	36,58	0,089	0,108	2021
4.19		ТК-16	ТК-15	23,99	0,133	0,159	2020
4.20		ТК-1	ТК-2	19,42	0,133	0,159	2020
4.21		ул. Горького, 10а	ТК-1	17,51	0,133	0,159	2020
4.22		УТ-3	ТК-12	18	0,089	0,108	2021

№	Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый вн. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год
4.23		ТК-24	УТ	63,98	0,108	0,133	2021
4.24		ТК-23	ТК-24	25,37	0,108	0,133	2021
5.	Котельная ул. Чехова 15а						
5.1		УТ	УТ	20,72	0,089	0,108	2021
5.2		ул. Чехова 15а	УТ	7,22	0,089	0,108	2021
5.3		УТ	УТ	27,32	0,089	0,108	2021
5.4		УТ	УТ	25,55	0,089	0,108	2021
5.5		УТ	УТ	3,49	0,089	0,108	2021
5.6		УТ	УТ	2,64	0,089	0,108	2021
6.	Котельная ул. Челнокова 2а						
6.1		ТК-4	ТК-5	141,43	0,273	0,325	2018
6.2		ТК-5	ТК-6	51,24	0,273	0,325	2018
6.3		ТК-6	ТК-7	301,34	0,273	0,325	2018
6.4		УТ-1	ТК-2	160,94	0,273	0,325	2018
6.5		УТ-1а	УТ-1	60,94	0,273	0,325	2018
6.6		ул. Челнокова 2а	УТ-1а	27,85	0,273	0,325	2018
6.7		ТК-7	УТ-5	51,73	0,273	0,325	2018
6.8		УТ-5	ТК-8	259,59	0,273	0,325	2018
6.9		ЦТП №2	ТК-11	29,67	0,159	0,219	2020
6.10		ТК-8	ТК-28	419,07	0,159	0,219	2020
6.11		ТК-28	ТК-27	45,36	0,159	0,219	2020
6.12		ТК-27	ЦТП №2	119,25	0,159	0,219	2020
6.13		ТК-9	ТК-13	68,83	0,159	0,219	2020
6.14		ЦТП №1а	УТ-8	55,73	0,159	0,219	2020
6.15		УТ-8	ТК-9	171,27	0,159	0,219	2020
6.16		ТК-2	ТК-3	47,83	0,273	0,325	2018
6.17		ТК-3	ТК-4	23,83	0,273	0,325	2018
7	Котельная ул. Федько, 85а						
7.1		ТК-1	ТК-2	228,29	0,089	0,108	2021
7.2		УТ-7	УТ-8	22,94	0,089	0,108	2021
7.3		ул. Федько, 85а	УТ-1	122	0,133	0,159	2020
7.4		УТ-1	УТ-	25,18	0,133	0,159	2020
7.5		УТ-	УТ-2	7,6	0,133	0,159	2020
7.6		УТ-2	УТ-3	34,63	0,089	0,108	2021
7.7		УТ-2	УТ-4	34,72	0,108	0,133	2021
7.8		УТ-4	УТ-7	12,55	0,108	0,133	2021
7.9		УТ-8	УТ-9	42,12	0,089	0,108	2021

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Данных мероприятий схемой не предусмотрено.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

6.1. Топливные балансы источников тепловой энергии по основному виду топлива.

В данном разделе схемы теплоснабжения представлены расчетные топливные балансы существующих и перспективных централизованных источников тепловой энергии.

Моделирование фактического эксплуатационного режима источников тепловой энергии и тепловых сетей городского поселения с целью определения топливных балансов осуществлялось с использованием эксплуатационных характеристик оборудования, а также климатических параметров, заданных в СП 131.13330.2012* "Строительная климатология":

- средняя температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) - минус 15 °С;
- средняя температура за отопительный период - 2,9 °С;
- продолжительность отопительного периода - 144 суток.

Топливные балансы представлены в таблицах №№ 6.1.1.-6.1.16.

ВАРИАНТ 1

Таблица 6.1.1. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2016 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м ³ /ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м ³
Котельная ул.Гарнаева, 67а	160,6	1,30	17657,25	17235,24	2836,11	2457,63
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	223,77	218,58	35,79	31,02
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	172,84	168,83	27,28	23,64
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	150,95	147,45	23,72	20,56
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	121,94	119,11	19,01	16,47
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	233,77	228,35	36,85	31,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	338,08	330,24	53,40	46,27
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	233,85	228,42	37,95	32,89
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	130,22	127,20	20,24	17,54
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	94,05	91,87	14,92	12,93
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	298,88	291,95	47,69	41,32
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	95,77	93,55	15,38	13,33
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	427,83	417,91	67,78	58,73
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	42,74	41,75	6,87	5,95
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	158,81	155,12	24,94	21,61
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	342,45	334,50	53,70	46,53

«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	250,11	244,31	39,93	34,60
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	311,97	304,73	50,17	43,48

Таблица 6.1.2. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2017 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	160,6	1,30	17657,25	17235,24	2836,11	2457,63
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина, 11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57
«Щебетовская школа п.Щебетовка, улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш. 11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21

Таблица 6.1.3. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2018 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ул.К.Маркса,47						
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66

Таблица 6.1.4. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2019 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83
Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22

Таблица 6.1.5. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2020 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,83	11573,27	11311,72	1805,43	1564,50
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,37	5177,74	5060,72	807,73	699,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	488,08	477,05	76,14	65,98
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4398,41	4299,01	686,15	594,59
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,24	3322,52	3247,43	518,31	449,14
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,10	1406,51	1374,73	219,42	190,14
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,33	4571,71	4468,39	713,19	618,01
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,26	3693,44	3609,97	576,18	499,29
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6486,11	6339,52	1011,83	876,80
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,56	7757,06	7581,75	1210,10	1048,61
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	156,0	0,68	9436,95	9218,01	1472,16	1275,71
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	156,0	0,07	931,31	910,26	145,28	125,90
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебелльская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84

Таблица 6.1.6. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,83	11573,27	11311,72	1805,43	1564,50
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,10	1406,51	1374,73	219,42	190,14

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,33	4571,71	4468,39	713,19	618,01
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,26	3693,44	3609,97	576,18	499,29
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6486,11	6339,52	1011,83	876,80
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина, 11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка, улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш. 11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80

Таблица 6.1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2026 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,83	11573,27	11311,72	1805,43	1564,50
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,10	1406,51	1374,73	219,42	190,14
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,33	4571,71	4468,39	713,19	618,01
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,26	3693,44	3609,97	576,18	499,29
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6486,11	6339,52	1011,83	876,80
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80

Таблица 6.1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2031 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,83	11573,27	11311,72	1805,43	1564,50
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,10	1406,51	1374,73	219,42	190,14
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,33	4571,71	4468,39	713,19	618,01
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,26	3693,44	3609,97	576,18	499,29
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6486,11	6339,52	1011,83	876,80
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88
«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;						
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 "Танюша" ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80

ВАРИАНТ 2**Таблица 6.1.9. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2016 год**

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	160,6	1,30	17657,25	17235,24	2836,11	2457,63
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский,	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ул.Десантников, 3г						
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	223,77	218,58	35,79	31,02
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	172,84	168,83	27,28	23,64
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	150,95	147,45	23,72	20,56
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	121,94	119,11	19,01	16,47
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	233,77	228,35	36,85	31,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	338,08	330,24	53,40	46,27
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	233,85	228,42	37,95	32,89
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	130,22	127,20	20,24	17,54
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	94,05	91,87	14,92	12,93
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	298,88	291,95	47,69	41,32
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	95,77	93,55	15,38	13,33
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	427,83	417,91	67,78	58,73
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	42,74	41,75	6,87	5,95
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	158,81	155,12	24,94	21,61
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	342,45	334,50	53,70	46,53
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	250,11	244,31	39,93	34,60

МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	311,97	304,73	50,17	43,48
--	-------	------	--------	--------	-------	-------

Таблица 6.1.10. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2017 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м ³ /ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м ³
Котельная ул.Гарнаева, 67а	160,6	1,30	17657,25	17235,24	2836,11	2457,63
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,85	11573,27	11311,72	1854,34	1606,88
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,12	1628,07	1591,27	259,59	224,95
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,36	4885,07	4774,67	793,05	687,22
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,30	3946,58	3857,39	662,27	573,89
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,48	6486,11	6339,52	1042,05	902,99
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая БМК ул. Краснодонской	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая БМК ул. Десантников	156,0	0,01	174,04	170,00	27,15	23,53
Новая БМК Симферопольское ш.11	156,0	0,05	640,30	625,45	99,89	86,56
Новая БМК ул. Габрусева	156,0	0,01	88,10	86,05	13,74	11,91
Новая БМК мкр. "Дружба"	156,0	0,02	223,46	218,28	34,86	30,21

Таблица 6.1.11. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2018 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная пер. Танкистов, 3а	161,3	1,64	22159,03	21629,43	3574,29	3097,31
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,88	11921,63	11652,20	1910,16	1655,25
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90
Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,23	3109,49	3039,21	495,80	429,64
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,40	5362,33	5241,14	870,53	754,36
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,37	4859,80	4749,97	815,52	706,69
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,49	6668,00	6517,31	1071,27	928,31
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г. ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А; ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66

Таблица 6.1.12. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2019 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	163,4	1,00	13382,20	13079,76	2186,18	1894,44
Котельная ул. Куйбышева, 19а	160,2	0,88	11921,63	11652,20	1910,16	1655,25
Котельная ул. Украинская, 11а	162,2	0,46	6117,86	5979,59	992,48	860,04
Котельная ул. Горького, 10а	158,9	0,38	5177,74	5060,72	822,95	713,13
Котельная ул. Победы, 2а	157,3	0,04	488,08	477,05	76,79	66,54
Котельная ул. Ленина, 8а	158,5	0,29	3961,08	3871,56	627,86	544,07
Котельная ул. Чехова, 15а	184,7	0,14	1593,77	1557,75	294,36	255,08
Котельная ул. Айвазовского, 53а	159,1	0,32	4398,41	4299,01	699,68	606,31
Котельная ул. Федько, 113а	153,9	0,23	3322,52	3247,43	511,21	442,99
Котельная ул. Чкалова, 62а	163,3	0,18	2366,22	2312,74	386,48	334,90

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Революционная, 16а	159,4	0,23	3109,49	3039,21	495,80	429,64
Котельная ул. Дружбы 44а	162,3	0,40	5362,33	5241,14	870,53	754,36
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	160,6	0,75	10114,47	9885,88	1624,43	1407,65
Котельная ул. Володарского, 28а	167,8	0,37	4859,80	4749,97	815,52	706,69
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	160,7	0,49	6668,00	6517,31	1071,27	928,31
Котельная ул. Челнокова, 2Б	164,1	1,33	17696,82	17296,87	2904,41	2516,82
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	161,4	0,57	7757,06	7581,75	1252,19	1085,08
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	162,6	0,80	10720,38	10471,67	1743,10	1510,49
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	165,9	0,07	931,31	910,26	154,49	133,87
Котельная ул. Баранова, 35а	159,7	0,21	2930,38	2864,15	467,88	405,44
Котельная ул. Курортная, 38а	236,4	0,03	260,08	249,46	61,48	53,28
Котельная ул. Федько, 85а	223,2	0,17	1676,22	1619,90	374,07	324,15
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	159,9	0,02	219,02	218,58	35,03	30,36
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	157,8	0,01	169,26	168,83	26,71	23,15
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	157,2	0,01	147,83	147,45	23,23	20,13
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	155,9	0,01	119,36	119,11	18,60	16,12
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	157,6	0,02	228,85	228,35	36,08	31,26
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	157,9	0,02	330,90	330,24	52,26	45,29
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	162,3	0,02	228,92	228,42	37,16	32,20
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	155,4	0,01	127,46	127,20	19,81	17,17
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	158,6	0,01	92,05	91,87	14,60	12,66
«Гимназия № 5 г.Феодосии	159,6	0,02	292,56	291,95	46,68	40,45

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

ул.К.Маркса,47						
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	160,6	0,01	93,74	93,55	15,05	13,05
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	158,4	0,03	418,83	417,91	66,35	57,50
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	160,7	0,00	41,83	41,75	6,72	5,83
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	157,0	0,01	155,42	155,12	24,40	21,15
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,8	0,02	335,34	334,50	52,58	45,57
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	159,6	0,02	244,80	244,31	39,08	33,86
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	160,8	0,02	305,31	304,73	49,10	42,55
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22

Таблица 6.1.13. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2020 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоэнергии в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,88	12257,09	11980,08	1912,11	1656,94
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,37	5177,74	5060,72	807,73	699,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	488,08	477,05	76,14	65,98

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4398,41	4299,01	686,15	594,59
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,24	3322,52	3247,43	518,31	449,14
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,24	3343,42	3267,86	521,57	451,97
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,39	5447,82	5324,70	849,86	736,45
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,38	5370,52	5249,15	837,80	726,00
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,48	6668,00	6517,31	1040,21	901,39
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,56	7757,06	7581,75	1210,10	1048,61
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	156,0	0,68	9436,95	9218,01	1472,16	1275,71
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	156,0	0,07	931,31	910,26	145,28	125,90
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г. Феодосия, ул. В.Коробкова, 20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г. Феодосии ул. К.Маркса, 47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул. Федько, 7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт. Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с. Береговое, пер. Набережный, 2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 «Танюша» ул. Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11 пгт. Приморский, ул. Гагарина, 11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п. Щебетовка, улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад «Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84

Таблица 6.1.14. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м ³ /ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м ³
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,88	12257,09	11980,08	1912,11	1656,94
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,24	3343,42	3267,86	521,57	451,97
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,39	5447,82	5324,70	849,86	736,45
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,38	5370,52	5249,15	837,80	726,00
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6454,93	6309,05	1006,97	872,59
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	156,0	0,05	689,72	673,72	107,60	93,24
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	156,0	0,02	279,33	272,85	43,57	37,76

Таблица 6.1.15. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2026 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м м3/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. м3
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,88	12257,09	11980,08	1912,11	1656,94
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,24	3343,42	3267,86	521,57	451,97

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,39	5447,82	5324,70	849,86	736,45
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,38	5370,52	5249,15	837,80	726,00
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6454,93	6309,05	1006,97	872,59
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22
Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина,12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	156,0	0,05	689,72	673,72	107,60	93,24
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	156,0	0,02	279,33	272,85	43,57	37,76

Таблица 6.1.16. Топливные балансы источников тепловой энергии по состоянию на 2031 год

Наименование котельной	Удельный расход усл. топлива на ед. отпущенной теплоты в сеть, кг.у.т./Гкал	Часовой расход топлива, тыс.м мЗ/ч	Годовая выработка, Гкал/год	Годовой отпуск с коллекторов, Гкал/год	Годовой расход усл. топлива т.у.т.	Годовой расход топлива тыс. мЗ
Котельная ул.Гарнаева, 67а	156,0	1,26	17657,25	17235,24	2754,53	2386,94
Котельная ул.Чкалова, 175а	156,0	0,96	13382,20	13079,76	2087,62	1809,03
Котельная ул. Куйбышева, 19а	156,0	0,88	12257,09	11980,08	1912,11	1656,94
Котельная ул. Украинская, 11а	156,0	0,44	6117,86	5979,59	954,39	827,02
Котельная ул. Горького, 10а	156,0	0,35	4941,05	4829,38	770,80	667,94
Котельная ул. Победы, 2а	156,0	0,03	478,86	468,04	74,70	64,73
Котельная ул. Ленина, 8а	156,0	0,28	3961,08	3871,56	617,93	535,47
Котельная ул. Чехова, 15а	156,0	0,11	1593,77	1557,75	248,63	215,45
Котельная ул. Айвазовского, 53а	156,0	0,31	4301,14	4203,93	670,98	581,44
Котельная ул. Федько, 113а	156,0	0,23	3233,91	3160,82	504,49	437,17
Котельная ул. Чкалова, 62а	156,0	0,17	2366,22	2312,74	369,13	319,87
Котельная ул. Революционная, 16а	156,0	0,24	3343,42	3267,86	521,57	451,97
Котельная ул. Дружбы 44а	156,0	0,39	5447,82	5324,70	849,86	736,45
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	156,0	0,72	10114,47	9885,88	1577,86	1367,29
Котельная ул. Володарского, 28а	156,0	0,38	5370,52	5249,15	837,80	726,00
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	156,0	0,46	6454,93	6309,05	1006,97	872,59
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	156,0	0,53	7406,21	7238,83	1155,37	1001,19
Котельная ул. Баранова, 35а	156,0	0,21	2930,38	2864,15	457,14	396,13
Котельная ул. Курортная, 38а	156,0	0,02	212,25	203,59	33,11	28,69
Котельная ул. Федько, 85а	156,0	0,11	1505,05	1454,48	234,79	203,46
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	156,0	0,02	219,02	218,58	34,17	29,61
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	156,0	0,01	169,26	168,83	26,40	22,88

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	156,0	0,01	147,83	147,45	23,06	19,98
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	156,0	0,01	119,36	119,11	18,62	16,14
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	156,0	0,02	228,85	228,35	35,70	30,94
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	156,0	0,02	330,90	330,24	51,62	44,73
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	156,0	0,02	228,92	228,42	35,71	30,95
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	156,0	0,01	127,46	127,20	19,88	17,23
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	156,0	0,01	92,05	91,87	14,36	12,44
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	156,0	0,02	292,56	291,95	45,64	39,55
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	156,0	0,01	93,74	93,55	14,62	12,67
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	156,0	0,03	418,83	417,91	65,34	56,62
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	156,0	0,00	41,83	41,75	6,53	5,65
Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	156,0	0,01	155,42	155,12	24,25	21,01
«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	156,0	0,02	335,34	334,50	52,31	45,33
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	156,0	0,02	244,80	244,31	38,19	33,09
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	156,0	0,02	305,31	304,73	47,63	41,27
Новая котельная ул. Насыпная	156,0	0,03	427,58	417,66	66,70	57,80
Новая котельная район Малой Нефтебазы	156,0	0,16	2305,52	2252,03	359,66	311,66
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	156,0	0,92	12879,12	12580,32	2009,14	1741,02
Новая БМК ул. Чкалова	156,0	0,64	8959,95	8752,08	1397,75	1211,22

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Новая БМК у ЦТП №1	156,0	0,64	8968,54	8760,47	1399,09	1212,39
Новая БМК у ЦТП №2	156,0	0,45	6295,60	6149,54	982,11	851,05
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	156,0	0,14	1996,11	1949,80	311,39	269,84
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина,12а	156,0	0,28	3979,33	3887,01	620,78	537,93
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	156,0	0,26	3609,76	3526,02	563,12	487,97
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	156,0	0,13	1847,85	1804,98	288,27	249,80
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	156,0	0,05	689,72	673,72	107,60	93,24
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	156,0	0,02	279,33	272,85	43,57	37,76

6.2. Нормативные запасы аварийных видов топлива источников тепловой энергии

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 10 августа 2012 г. N 377 г. Москва "О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" котельных восстановить мазутное хозяйство для хранения резервного топлива и организовать необходимые объемы неснижаемого нормативного запаса аварийного топлива. На новых планируемых котельных проектом предусмотреть строительство емкостей для хранения мазута либо легкого нефтяного топлива, используемого в качестве резервного (аварийного) вида топлива.

Топливные балансы по нормативным запасам резервного топлива приведены в таблицах №№ 6.2.1-6.2.48.

Таблица 6.2.1 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Гарнаева 67а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	9,350	224,400	0,1606	1,41	5	0,128
2017	9,350	224,400	0,1606	1,41	5	0,128
2018	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2019	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2020	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2021	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2026	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2031	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124

Таблица 6.2.2 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чкалова 175а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2017	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2018	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2019	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2020	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2021	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2026	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2031	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094

Таблица 6.2.3 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пер. Танкистов 3а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161
2017	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161
2018	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161

Таблица 6.2.4 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Куйбышева 19а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2017	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2018	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2019	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2020	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2021	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2026	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2031	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081

Таблица 6.2.5 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Украинская 11а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2017	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2018	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2019	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2020	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2021	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2026	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2031	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043

Таблица 6.2.6 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Горького 10а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2017	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2018	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2019	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2020	0,968	23,232	0,156	1,41	5	0,013
2021	0,968	23,232	0,156	1,41	5	0,013
2026	1,778	42,672	0,156	1,41	5	0,024
2031	1,778	42,672	0,156	1,41	5	0,024

Таблица 6.2.7 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Победы 2а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2017	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2018	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2019	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2020	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2021	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2026	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2031	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003

Таблица 6.2.8 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Ленина 8а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2017	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2018	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2019	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2020	9,668	232,032	0,156	1,41	5	0,128
2021	9,668	232,032	0,156	1,41	5	0,128
2026	11,767	282,408	0,156	1,41	5	0,156
2031	11,767	282,408	0,156	1,41	5	0,156

Таблица 6.2.9 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чехова 15а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2017	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2018	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2019	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2020	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2021	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2026	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2031	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011

Таблица 6.2.10 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Айвазовского 53а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2017	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2018	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2019	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2020	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2021	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2026	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2031	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031

Таблица 6.2.11 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Федько 113а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2017	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2018	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2019	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2020	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2021	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2026	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2031	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023

Таблица 6.2.12 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чкалова 62а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2017	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2018	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2019	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2020	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2021	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2026	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2031	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017

Таблица 6.2.13 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Революционная 16а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2017	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2018	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2019	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2020	0,860	20,640	0,156	1,41	5	0,011
2021	0,860	20,640	0,156	1,41	5	0,011
2026	0,860	20,640	0,156	1,41	5	0,011
2031	0,860	20,640	0,156	1,41	5	0,011

Таблица 6.2.14 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Дружбы 44а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2017	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2018	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2019	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2020	2,590	62,160	0,156	1,41	5	0,034
2021	2,590	62,160	0,156	1,41	5	0,034
2026	2,590	62,160	0,156	1,41	5	0,034
2031	2,590	62,160	0,156	1,41	5	0,034

Таблица 6.2.15 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Симферопольское ш. 29в

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2017	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2018	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2019	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2020	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2021	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2026	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2031	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071

Таблица 6.2.16 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Володарского 28а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2017	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2018	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2019	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2020	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2021	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2026	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2031	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028

Таблица 6.2.17 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Симферопольское ш. 41р

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2017	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2018	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2019	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2020	3,430	82,320	0,156	1,41	5	0,046
2021	3,430	82,320	0,156	1,41	5	0,046
2026	3,430	82,320	0,156	1,41	5	0,046
2031	3,430	82,320	0,156	1,41	5	0,046

Таблица 6.2.18 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Челнокова 2б

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131
2017	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131
2018	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131
2019	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131

Таблица 6.2.19 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт.Орджоникидзе, ул. Нахимова 28а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2017	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2018	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2019	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2020	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2021	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2026	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2031	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055

Таблица 6.2.20 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт. Приморское
Гагарина 22а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2017	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2018	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2019	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078

Таблица 6.2.21 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт. Приморское, ул. Десантников 3г

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2017	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2018	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2019	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007

Таблица 6.2.22 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Баранова 35а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2017	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2018	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2019	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2020	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2021	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2026	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2031	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021

Таблица 6.2.23 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Курортная 38а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2017	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2018	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2019	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2020	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2021	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2026	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2031	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002

Таблица 6.2.24 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Федько 85а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2017	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2018	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2019	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2020	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2021	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2026	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2031	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012

Вариант 2

Таблица 6.2.25 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Гарнаева 67а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	9,350	224,400	0,1606	1,41	5	0,128
2017	9,350	224,400	0,1606	1,41	5	0,128
2018	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2019	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2020	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2021	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2026	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124
2031	9,350	224,400	0,156	1,41	5	0,124

Таблица 6.2.26 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чкалова 175а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2017	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2018	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2019	7,080	169,920	0,163	1,41	5	0,098
2020	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2021	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2026	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094
2031	7,080	169,920	0,156	1,41	5	0,094

Таблица 6.2.27 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пер. Танкистов 3а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161
2017	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161
2018	11,730	281,520	0,161	1,41	5	0,161

Таблица 6.2.28 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Куйбышева 19а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2017	6,130	147,120	0,16	1,41	5	0,083
2018	6,310	151,440	0,156	1,41	5	0,084
2019	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2020	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2021	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2026	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081
2031	6,130	147,120	0,156	1,41	5	0,081

Таблица 6.2.29 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Украинская 11а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в	Выработка котельной за самый холодный месяц, за	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую	Коэффициент перевода натурального	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
-----	--	---	--	-----------------------------------	---	---------------

	час (Гкал/ч)	сутки (Гкал/сут)	энергию (т.у.т/Гкал)	топлива в условное		
2016	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2017	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2018	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2019	3,240	77,760	0,162	1,41	5	0,045
2020	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2021	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2026	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043
2031	3,240	77,760	0,156	1,41	5	0,043

Таблица 6.2.30 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Горького 10а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2017	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2018	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2019	2,740	65,760	0,158	1,41	5	0,037
2020	0,968	23,232	0,156	1,41	5	0,013
2021	0,968	23,232	0,156	1,41	5	0,013
2026	1,778	42,672	0,156	1,41	5	0,024
2031	1,778	42,672	0,156	1,41	5	0,024

Таблица 6.2.31 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Победы 2а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2017	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2018	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2019	0,260	6,240	0,157	1,41	5	0,003
2020	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2021	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2026	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003
2031	0,260	6,240	0,156	1,41	5	0,003

Таблица 6.2.32 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Ленина 8а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2017	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2018	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2019	2,100	50,400	0,158	1,41	5	0,028
2020	9,668	232,032	0,156	1,41	5	0,128
2021	9,668	232,032	0,156	1,41	5	0,128
2026	11,767	282,408	0,156	1,41	5	0,156
2031	11,767	282,408	0,156	1,41	5	0,156

Таблица 6.2.33 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чехова 15а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2017	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2018	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2019	0,840	20,160	0,184	1,41	5	0,013
2020	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2021	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2026	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011
2031	0,840	20,160	0,156	1,41	5	0,011

Таблица 6.2.34 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Айвазовского 53а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2017	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2018	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2019	2,330	55,920	0,159	1,41	5	0,032
2020	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2021	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2026	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031
2031	2,330	55,920	0,156	1,41	5	0,031

Таблица 6.2.35 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Федько 113а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2017	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2018	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2019	1,760	42,240	0,153	1,41	5	0,023
2020	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2021	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2026	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023
2031	1,760	42,240	0,156	1,41	5	0,023

Таблица 6.2.36 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Чкалова 62а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2017	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2018	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2019	1,250	30,000	0,163	1,41	5	0,017
2020	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2021	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2026	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017
2031	1,250	30,000	0,156	1,41	5	0,017

Таблица 6.2.37 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Революционная 16а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2017	0,860	20,640	0,159	1,41	5	0,012
2018	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022
2019	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022
2020	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022
2021	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022
2026	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022
2031	1,650	39,600	0,156	1,41	5	0,022

Таблица 6.2.38 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Дружбы 44а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2017	2,590	62,160	0,162	1,41	5	0,036
2018	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038
2019	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038
2020	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038
2021	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038

2026	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038
2031	2,840	68,160	0,156	1,41	5	0,038

Таблица 6.2.39 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Симферопольское ш. 29в

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2017	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2018	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2019	5,350	128,400	0,16	1,41	5	0,073
2020	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2021	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2026	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071
2031	5,350	128,400	0,156	1,41	5	0,071

Таблица 6.2.40 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Володарского 28а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2017	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2018	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030
2019	2,090	50,160	0,167	1,41	5	0,030

2020	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2021	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2026	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028
2031	2,090	50,160	0,156	1,41	5	0,028

Таблица 6.2.41 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Симферопольское ш. 41р

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2017	3,430	82,320	0,16	1,41	5	0,047
2018	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047
2019	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047
2020	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047
2021	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047
2026	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047
2031	3,530	84,720	0,156	1,41	5	0,047

Таблица 6.2.42 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Челнокова 2б

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131
2017	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131

2018	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131
2019	9,370	224,880	0,164	1,41	5	0,131

Таблица 6.2.43 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт.Орджоникидзе, ул. Нахимова 28а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2017	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2018	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2019	4,110	98,640	0,161	1,41	5	0,056
2020	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2021	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2026	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055
2031	4,110	98,640	0,156	1,41	5	0,055

Таблица 6.2.44 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт. Приморское Гагарина 22а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2017	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2018	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078
2019	5,680	136,320	0,162	1,41	5	0,078

Таблица 6.2.45 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной пгт. Приморское, ул. Десантников 3г

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2017	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2018	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007
2019	0,490	11,760	0,165	1,41	5	0,007

Таблица 6.2.46 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Баранова 35а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2017	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2018	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2019	1,550	37,200	0,159	1,41	5	0,021
2020	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2021	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2026	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021
2031	1,550	37,200	0,156	1,41	5	0,021

Таблица 6.2.47 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Курортная 38а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2017	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2018	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2019	0,140	3,360	0,236	1,41	5	0,003
2020	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2021	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2026	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002
2031	0,140	3,360	0,156	1,41	5	0,002

Таблица 6.2.48 Неснижаемый нормативный запас резервного топлива для котельной Федько 85а

Год	Выработка котельной за самый холодный месяц, в час (Гкал/ч)	Выработка котельной за самый холодный месяц, за сутки (Гкал/сут)	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (т.у.т/Гкал)	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Длительность периода формирования запаса топлива, суток	ННЗТ (тыс. т)
2016	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2017	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2018	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2019	0,890	21,360	0,223	1,41	5	0,017
2020	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2021	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2026	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012
2031	0,890	21,360	0,156	1,41	5	0,012

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов системы теплоснабжения.

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Таблица 7.1.1. График капитальных затрат строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых пунктов г.о. Феодосия на период до 2031 года. (Вариант 1)

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
1	Котельная ул. Айвазовского 53а.		384,43	2 363,72	1 096,11	3 844,26	269,10	740,40	4 853,76
1.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
1.2.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.	2018	249,00	1 568,70	672,30	2490,00	174,30	479,57	3 143,87
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	64,63	348,98	232,65	646,26	45,24	124,47	815,97

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
1.4.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2018	17,50	110,25	47,25	175,00	12,25	33,71	220,96
2.	Котельная ул. Гарнаева 67а.		5 418,13	34 045,92	14 717,28	54 181,34	3 792,69	10 435,33	68 409,36
2.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 6 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	5 320,00	33 516,00	14 364,00	53 200,00	3 724,00	10 246,32	67 170,32
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	98,13	529,92	353,28	981,34	68,69	189,01	1 239,04
3.	Котельная ул. Горького 10а.		132,06	765,53	422,97	1 320,55	92,44	254,34	1 667,33
3.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора								
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	73,80	398,52	265,68	738,00	51,66	142,14	931,80
4.	Котельная ул. Дружба 44а.		136,48	789,39	438,88	1 364,75	95,53	262,85	1 723,13
4.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
4.2.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2018	17,50	110,25	47,25	175,00	12,25	33,71	220,96
4.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	78,22	422,39	281,59	782,20	54,75	150,65	987,61
5.	Котельная ул. Куйбышева 19а.		2 966,26	18 595,85	8 100,49	29 662,60	2 076,38	5 713,02	37 452,00
5.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,0 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура,	2018	2 864,50	18 046,35	7 734,15	28 645,00	2 005,15	5 517,03	36 167,18

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)								
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	101,76	549,50	366,34	1 017,60	71,23	195,99	1 284,82
6.	Котельная ул. Курортная 38а.		389,70	2 445,21	1 062,09	3 897,00	272,79	750,56	4 920,35
6.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 0,08 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,04 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	378,70	2 385,81	1 022,49	3 787,00	265,09	729,38	4 781,47
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	11,00	59,40	39,60	110,00	7,70	21,19	138,89
7.	Котельная ул. Ленина 8а.		172,89	1 026,34	529,63	1 728,85	121,02	332,98	2 182,85
7.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
7.2.	Монтаж бака для запаса подпиточной воды	2018	8,31	52,35	22,44	83,10	5,82	16,01	104,92
7.3.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018	36,50	229,95	98,55	365,00	25,55	70,30	460,85
7.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	69,82	377,03	251,35	698,20	48,87	134,47	881,55
8.	Котельная ул.Победы 2а.		57,36	345,92	170,32	573,60	40,15	110,48	724,23
8.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57
8.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	17,16	92,66	61,78	171,60	12,01	33,05	216,66
9.	Котельная ул.Революционная 16а.		124,44	732,78	387,19	1 244,42	87,11	239,68	1 571,20
9.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
9.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018	27,35	172,32	73,85	273,52	19,15	52,68	345,35
9.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	56,89	307,21	204,80	568,90	39,82	109,57	718,29
10.	Котельная ул.Танкистов 3а.		9 097,54	57 232,57	24 645,29	90 975,40	6 368,28	17 521,86	114 865,54
10.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 10,5 МВт по адресу ул. Танкистов, 3а	2019	5 070,00	31 941,00	13 689,00	50 700,00	3 549,00	9 764,82	64 013,82
10.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,5 МВт по адресу ул. Чкалова	2019	3 936,50	24 799,95	10 628,55	39 365,00	2 755,55	7 581,70	49 702,25
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	91,04	491,62	327,74	910,40	63,73	175,34	1 149,47
11.	Котельная ул.Украинская 11а.		113,60	665,86	356,53	1 135,99	79,52	218,79	1 434,30
11.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
11.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	55,34	298,86	199,24	553,44	38,74	106,59	698,77
12.	Котельная ул.Федько 85а		44,56	240,62	160,42	445,60	31,19	85,82	562,61
12.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	44,56	240,62	160,42	445,60	31,19	85,82	562,61
13.	Котельная ул.Федько 113а.		120,75	704,50	382,28	1 207,53	84,53	232,57	1 524,63
13.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
13.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	62,50	337,49	224,99	624,98	43,75	120,37	789,10
14.	Котельная ул.Челнокова 2а.		6 566,76	41 265,50	17 835,34	65 667,60	4 596,73	12 647,58	82 911,91
14.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,0 МВт у ЦТП №1	2020	3 680,00	23 184,00	9 936,00	36 800,00	2 576,00	7 087,68	46 463,68
14.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной	2020	2 770,00	17 451,00	7 479,00	27 700,00	1 939,00	5 335,02	34 974,02

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	производительностью 5,2 МВт у ЦТП №2								
14.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская, 1а	2020	1 200,00	7 560,00	3 240,00	12 000,00	840,00	2 311,20	15 151,20
14.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	116,76	630,50	420,34	1 167,60	81,73	224,88	1 474,21
15.	Котельная ул.Чехова 15а.		103,69	628,20	305,01	1 036,90	72,58	199,71	1 309,19
15.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57
15.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2020	27,35	172,32	73,85	273,52	19,15	52,68	345,35
15.3.	Монтаж бака для запаса холодной воды	2020	8,31	52,35	22,44	83,10	5,82	16,01	104,92
15.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	27,83	150,27	100,18	278,28	19,48	53,60	351,36
16.	Котельная ул.Чкалова 62а.		80,58	482,58	242,60	805,75	56,40	155,19	1 017,34

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
16.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57
16.2.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2020	17,50	110,25	47,25	175,00	12,25	33,71	220,96
16.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	27,83	150,28	100,19	278,30	19,48	53,60	351,38
17.	Котельная ул.Чкалова 175а.		3 637,96	22 841,78	9 899,86	36 379,60	2 546,57	7 006,71	45 932,88
17.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020	3 552,00	22 377,60	9 590,40	35 520,00	2 486,40	6 841,15	44 847,55
17.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	85,96	464,18	309,46	859,60	60,17	165,56	1 085,33
18.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 29в.		3 235,63	20 326,30	8 794,37	32 356,30	2 264,94	6 231,82	40 853,06

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
18.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,5 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)	2020	3 171,00	19 977,30	8 561,70	31 710,00	2 219,70	6 107,35	40 037,05
18.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	64,63	349,00	232,67	646,30	45,24	124,48	816,02
19.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 41.		161,21	948,71	502,13	1 612,05	112,84	310,48	2 035,37
19.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
19.2.	Монтаж автоматической установки химводоподготовки	2020	28,64	180,43	77,33	286,40	20,05	55,16	361,61
19.3.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2020	17,50	110,25	47,25	175,00	12,25	33,71	220,96
19.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	74,31	401,27	267,52	743,10	52,02	143,12	938,24

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
20.	Котельная ул.Володарского 28а.		1 136,84	7 137,94	3 093,62	11 368,40	795,79	2 189,55	14 353,74
20.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,0 МВт/ч в количестве 3 шт. с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020	1 110,00	6 993,00	2 997,00	11 100,00	777,00	2 137,86	14 014,86
20.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	26,84	144,94	96,62	268,40	18,79	51,69	338,88
21.	Котельная пгт Приморский ул.Десантников 3г.		888,00	5 584,50	2 407,50	8 880,00	621,60	1 710,29	11 211,89
21.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 3	2021	877,00	5 525,10	2 367,90	8 770,00	613,90	1 689,10	11 073,00
21.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,2 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 5	2021	486,34	3 063,95	1 313,12	4 863,41	340,44	936,69	6 140,54

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
21.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	11,00	59,40	39,60	110,00	7,70	21,19	138,89
22.	Котельная пгт Приморский ул.Гагарина 22а.		4 604,62	28 950,95	12 490,63	46 046,20	3 223,23	8 868,50	58 137,93
22.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,5 МВт по адресу пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	2021	1 810,00	11 403,00	4 887,00	18 100,00	1 267,00	3 486,06	22 853,06
22.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт по адресу пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	2021	1 530,00	9 639,00	4 131,00	15 300,00	1 071,00	2 946,78	19 317,78
22.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт по адресу пгт Приморский около в/ч А-0156	2021	1 200,00	7 560,00	3 240,00	12 000,00	840,00	2 311,20	15 151,20
22.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	64,62	348,95	232,63	646,20	45,23	124,46	815,89
23.	Котельная пгт Орджоникидзе ул.Нахимова 28а.		127,05	738,47	404,93	1 270,45	88,93	244,69	1 604,07

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
23.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2021	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
23.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	68,79	371,47	247,64	687,90	48,15	132,49	868,54
24.	Новая котельная ул. Насыпная		940,00	5 922,00	2 538,00	9 400,00	658,00	1 810,44	11 868,44
24.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,8 МВт по адресу ул. Насыпная	2018	940,00	5 922,00	2 538,00	9 400,00	658,00	1 810,44	11 868,44
25.	Новая котельная район Малой Нефтебазы		1 336,00	8 416,80	3 607,20	13 360,00	935,20	2 573,14	16 868,34
25.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,2 МВт по адресу в районе малой Нефтебазы	2018	1 336,00	8 416,80	3 607,20	13 360,00	935,20	2 573,14	16 868,34
26.	Новая БМК ул. Краснодарской		1 130,00	7 119,00	3 051,00	11 300,00	791,00	2 176,38	14 267,38
26.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,5 МВт по	2018	1 130,00	7 119,00	3 051,00	11 300,00	791,00	2 176,38	14 267,38

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	адресу в районе ул. Краснодарской								
27.	Новая БМК ул. Десантников		877,00	5 525,10	2 367,90	8 770,00	613,90	1 689,10	11 073,00
27.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу в районе ул. Десантников	2018	877,00	5 525,10	2 367,90	8 770,00	613,90	1 689,10	11 073,00
28.	Новая БМК Симферопольское ш.11		1 158,60	7 299,18	3 128,22	11 586,00	811,02	2 231,46	14 628,48
28.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,6 МВт по адресу: Симферопольское ш.11	2018	1 158,60	7 299,18	3 128,22	11 586,00	811,02	2 231,46	14 628,48
29.	Новая БМК ул. Габрусева		905,00	5 701,50	2 443,50	9 050,00	633,50	1 743,03	11 426,53
29.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу в районе ул. Габрусева	2018	905,00	5 701,50	2 443,50	9 050,00	633,50	1 743,03	11 426,53
30.	Новая БМК мкр. "Дружба"		905,00	5 701,50	2 443,50	9 050,00	633,50	1 743,03	11 426,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
30.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,7 МВт по адресу в районе мкр. "Дружба"	2018	905,00	5 701,50	2 443,50	9 050,00	633,50	1 743,03	11 426,53
31.	Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов		560,00	3 528,00	1 512,00	5 600,00	392,00	1 078,56	7 070,56
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	560,00	3 528,00	1 512,00	5 600,00	392,00	1 078,56	7 070,56
32.	Замена приборов учета ТЭР	2018	793,41	4 998,50	2 142,22	7 934,13	555,39	1 528,11	10 017,63
32.1.	Замена приборов учета газа и воды на котельных (13 шт.)	2018	773,81	4 875,00	2 089,29	7 738,10	541,67	1 490,36	9 770,13
32.2.	Замена счетчиков электроэнергии на котельных (13 шт.)	2018	19,60	123,50	52,93	196,03	13,72	37,76	247,51
33.	Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии		0,00	0,00	4 110,00	4 110,00	287,70	791,59	5 189,29
33.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации	2018	0,00	0,00	3 140,00	3 140,00	219,80	604,76	3 964,56

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	контроля и управления системой теплоснабжения								
33.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018	0,00	0,00	970,00	970,00	67,90	186,82	1 224,72
	ИТОГО								

Таблица 7.1.2. График капитальных затрат строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых пунктов г.о. Феодосия на период до 2031 года. (Вариант 2)

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
1	Котельная ул. Айвазовского 53а.		384,43	2 363,72	1 096,11	3 844,26	269,10	740,40	4 853,76
1.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
1.2.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.	2018	249,00	1 568,70	672,30	2490,00	174,30	479,57	3 143,87

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
1.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	64,63	348,98	232,65	646,26	45,24	124,47	815,97
1,4	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2018	17,50	110,25	47,25	175,00	12,25	33,71	220,96
2.	Котельная ул. Гарнаева 67а.		5 418,13	34 045,92	14 717,28	54 181,34	3 792,69	10 435,33	68 409,36
2.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 6 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 3 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	5 320,00	33 516,00	14 364,00	53 200,00	3 724,00	10 246,32	67 170,32
2.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	98,13	529,92	353,28	981,34	68,69	189,01	1 239,04
3.	Котельная ул. Горького 10а.		132,06	765,53	422,97	1 320,55	92,44	254,34	1 667,33

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
3.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
3.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	73,80	398,52	265,68	738,00	51,66	142,14	931,80
4.	Котельная ул. Дружба 44а.		2 088,22	13 085,39	5 708,59	20 882,20	1 461,75	4 021,91	26 365,87
4.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	2 010,00	12 663,00	5 427,00	20 100,00	1 407,00	3 871,26	25 378,26
4.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	78,22	422,39	281,59	782,20	54,75	150,65	987,61
5.	Котельная ул. Куйбышева 19а.		3 653,76	22 927,10	9 956,74	36 537,60	2 557,63	7 037,14	46 132,37
5.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве	2018	3 552,00	22 377,60	9 590,40	35 520,00	2 486,40	6 841,15	44 847,55

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)								
5.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	101,76	549,50	366,34	1 017,60	71,23	195,99	1 284,82
6.	Котельная ул. Курортная 38а.		389,70	2 445,21	1 062,09	3 897,00	272,79	750,56	4 920,35
6.1.	Реконструкция котельной (установка газовых водогрейных котлов мощностью 0,08 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,04 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	378,70	2 385,81	1 022,49	3 787,00	265,09	729,38	4 781,47
6.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	11,00	59,40	39,60	110,00	7,70	21,19	138,89
7.	Котельная ул. Ленина 8а.		172,89	1 026,34	529,63	1 728,85	121,02	332,98	2 182,85

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
7.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
7.2.	Монтаж бака для запаса подпиточной воды	2018	8,31	52,35	22,44	83,10	5,82	16,01	104,92
7.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	69,82	377,03	251,35	698,20	48,87	134,47	881,55
7.4.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018	36,50	229,95	98,55	365,00	25,55	70,30	460,85
8.	Котельная ул.Победы 2а.		57,36	345,92	170,32	573,60	40,15	110,48	724,23
8.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2018	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57
8.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	17,16	92,66	61,78	171,60	12,01	33,05	216,66
9.	Котельная ул.Революционная 16а.		1 236,24	7 737,12	3 389,05	12 362,42	865,37	2 381,00	15 608,79

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
9.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,2 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,6 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	1 152,00	7 257,60	3 110,40	11 520,00	806,40	2 218,75	14 545,15
9.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2018	27,35	172,32	73,85	273,52	19,15	52,68	345,35
9.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	56,89	307,21	204,80	568,90	39,82	109,57	718,29
10.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 41.		161,21	948,71	502,13	1 612,05	112,84	310,48	2 035,37
10.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2,8 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 1,4 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2018	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
10.2.	Монтаж автоматической установки химводоподготовки	2018	28,64	180,43	77,33	286,40	20,05	55,16	361,61
10.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2018	74,31	401,27	267,52	743,10	52,02	143,12	938,24
11.	Котельная ул.Танкистов 3а.		9 097,54	57 232,57	24 645,29	90 975,40	6 368,28	17 521,86	114 865,54
11.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 10,5 МВт по адресу ул. Танкистов, 3а	2019	5 070,00	31 941,00	13 689,00	50 700,00	3 549,00	9 764,82	64 013,82
11.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,5 МВт по адресу ул. Чкалова	2019	3 936,50	24 799,95	10 628,55	39 365,00	2 755,55	7 581,70	49 702,25
11.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	91,04	491,62	327,74	910,40	63,73	175,34	1 149,47
12.	Котельная ул.Украинская 11а.		395,60	2 442,46	1 117,93	3 955,99	276,92	761,92	4 994,83
12.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
12.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	55,34	298,86	199,24	553,44	38,74	106,59	698,77
12.3.	Установка пластинчатых теплообменников для закрытия котлового контура водогрейных котлов.		282,00	1 776,60	761,40	2820,00	197,40	543,13	3 560,53
13.	Котельная ул.Федько 85а		44,56	240,62	160,42	445,60	31,19	85,82	562,61
13.1.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	44,56	240,62	160,42	445,60	31,19	85,82	562,61
14.	Котельная ул.Федько 113а.		120,75	704,50	382,28	1 207,53	84,53	232,57	1 524,63
14.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2019	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53
14.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2019	62,50	337,49	224,99	624,98	43,75	120,37	789,10
15.	Котельная ул.Челнокова 2а.		6 566,76	41 265,50	17 835,34	65 667,60	4 596,73	12 647,58	82 911,91
15.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 7,0 МВт у	2020	3 680,00	23 184,00	9 936,00	36 800,00	2 576,00	7 087,68	46 463,68

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	ЦТП №1								
15.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 5,2 МВт у ЦТП №2	2020	2 770,00	17 451,00	7 479,00	27 700,00	1 939,00	5 335,02	34 974,02
15.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт у ЦТП по адресу ул. Киевская, 1а	2020	1 200,00	7 560,00	3 240,00	12 000,00	840,00	2 311,20	15 151,20
15.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	116,76	630,50	420,34	1 167,60	81,73	224,88	1 474,21
16.	Котельная ул.Чехова 15а.		103,69	628,20	305,01	1 036,90	72,58	199,71	1 309,19
16.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2020	40,20	253,26	108,54	402,00	28,14	77,43	507,57
16.2.	Проектирование и монтаж дымовой трубы	2020	27,35	172,32	73,85	273,52	19,15	52,68	345,35
16.3.	Монтаж бака для запаса холодной воды	2020	8,31	52,35	22,44	83,10	5,82	16,01	104,92

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
16.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	27,83	150,27	100,18	278,28	19,48	53,60	351,36
17.	Котельная ул.Чкалова 62а.		1 054,38	6 617,52	2 871,86	10 543,75	738,06	2 030,73	13 312,54
17.1.	Реконструкция котельной (установка газовых водогрейных котлов мощностью 1,0 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,5 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)	2020	1 014,00	6 388,20	2 737,80	10 140,00	709,80	1 952,96	12 802,76
17.2.	Проектирование и монтаж узла учета тепла	2020	12,55	79,03	33,87	125,45	8,78	24,16	158,39
17.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	27,83	150,28	100,19	278,30	19,48	53,60	351,38
18.	Котельная ул.Чкалова 175а.		3 637,96	22 841,78	9 899,86	36 379,60	2 546,57	7 006,71	45 932,88
18.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 4 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура,	2020	3 552,00	22 377,60	9 590,40	35 520,00	2 486,40	6 841,15	44 847,55

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)								
18.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	85,96	464,18	309,46	859,60	60,17	165,56	1 085,33
19.	Котельная ул.Симферопольское шоссе 29в.		3 235,63	20 326,30	8 794,37	32 356,30	2 264,94	6 231,82	40 853,06
19.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 3,5 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)	2020	3 171,00	19 977,30	8 561,70	31 710,00	2 219,70	6 107,35	40 037,05
19.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	64,63	349,00	232,67	646,30	45,24	124,48	816,02
20.	Котельная ул.Володарского 28а.		2 036,84	12 807,94	5 523,62	20 368,40	1 425,79	3 922,95	25 717,14
20.1.	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 2,0 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла	2020	2 010,00	12 663,00	5 427,00	20 100,00	1 407,00	3 871,26	25 378,26

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
	мощностью 1,2 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)								
20.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2020	26,84	144,94	96,62	268,40	18,79	51,69	338,88
21.	Котельная пгт Приморский ул.Десантников 3г.		888,00	5 584,50	2 407,50	8 880,00	621,60	1 710,29	11 211,89
21.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,6 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 3	2021	877,00	5 525,10	2 367,90	8 770,00	613,90	1 689,10	11 073,00
21.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной шкафной котельной производительностью 0,2 МВт по адресу пгт Приморский ул.Десантников, 5	2021	486,34	3 063,95	1 313,12	4 863,41	340,44	936,69	6 140,54
21.3.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	11,00	59,40	39,60	110,00	7,70	21,19	138,89
22.	Котельная пгт Приморский ул.Гагарина 22а.		4 604,62	28 950,95	12 490,63	46 046,20	3 223,23	8 868,50	58 137,93

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
22.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,5 МВт по адресу пгт Приморский ул.Гагарина,12а	2021	1 810,00	11 403,00	4 887,00	18 100,00	1 267,00	3 486,06	22 853,06
22.2.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 3,0 МВт по адресу пгт Приморский ул.Просвещения,4а	2021	1 530,00	9 639,00	4 131,00	15 300,00	1 071,00	2 946,78	19 317,78
22.3.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 1,7 МВт по адресу пгт Приморский около в/ч А-0156	2021	1 200,00	7 560,00	3 240,00	12 000,00	840,00	2 311,20	15 151,20
22.4.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	64,62	348,95	232,63	646,20	45,23	124,46	815,89
23.	Котельная пгт Орджоникидзе ул.Нахимова 28а.		127,05	738,47	404,93	1 270,45	88,93	244,69	1 604,07
23.1.	Смонтировать вакуумный деаэратор подпиточной воды с установкой стационарного прибора по контролю содержания кислорода после деаэратора	2021	58,26	367,01	157,29	582,55	40,78	112,20	735,53

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
23.2.	Наладка гидравлического режима тепловых сетей с установкой дроссельных устройств.	2021	68,79	371,47	247,64	687,90	48,15	132,49	868,54
24.	Новая котельная ул. Насыпная		940,00	5 922,00	2 538,00	9 400,00	658,00	1 810,44	11 868,44
24.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 0,8 МВт по адресу ул. Насыпная	2018	940,00	5 922,00	2 538,00	9 400,00	658,00	1 810,44	11 868,44
25.	Новая котельная район Малой Нефтебазы		1 336,00	8 416,80	3 607,20	13 360,00	935,20	2 573,14	16 868,34
25.1.	Проектирование и монтаж автоматизированной блочной модульной котельной производительностью 2,2 МВт по адресу в районе малой Нефтебазы	2018	1 336,00	8 416,80	3 607,20	13 360,00	935,20	2 573,14	16 868,34
26.	Диспетчеризация котельных и тепловых пунктов		560,00	3 528,00	1 512,00	5 600,00	392,00	1 078,56	7 070,56
26.1.	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	560,00	3 528,00	1 512,00	5 600,00	392,00	1 078,56	7 070,56

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№	Наименование котельной и работ	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.							
		Год	ПИР	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	ВСЕГО капитальные затраты	Непредвиденные расходы	НДС	ВСЕГО с НДС
27.	Замена приборов учета ТЭР		476,19	3 000,00	1 285,71	4 761,90	333,33	917,14	6 012,37
27.1.	Замена приборов учета газа и воды на котельных (8 шт.)	2018	476,19	3 000,00	1 285,71	4 761,90	333,33	917,14	6 012,37
27.2.	Замена счетчиков электроэнергии на котельных (8 шт.)	2018	12,06	76,00	32,57	120,64	8,44	23,24	152,32
28.	Организация управлением оптимизацией производства и передачи тепловой энергии		0,00	0,00	4 110,00	4 110,00	287,70	791,59	5 189,29
28.1.	Разработка программы диспетчеризации и оптимизации контроля и управления системой теплоснабжения	2018	0,00	0,00	3 140,00	3 140,00	219,80	604,76	3 964,56
28.2.	Наладка системы передачи и обработки данных в диспетчерскую	2018	0,00	0,00	970,00	970,00	67,90	186,82	1 224,72
	ИТОГО								

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Таблица 7.2.1. График капитальных затрат по реконструкции тепловых сетей городского округа Феодосия на период до 2031 года

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
Котельная ул. Гарнаева 67а					85005,08	0,00	27822,17	19322,21	13987,30	23873,40
	ул. Гарнаева 67а	ТК-23	26,16	0,219	846,38	0,00	846,38	0,00	0,00	0,00
	ТК-23	ТК-24	23,97	0,219	717,36	0,00	717,36	0,00	0,00	0,00
	ТК-24	УТ-13	21,41	0,219	640,75	0,00	640,75	0,00	0,00	0,00
	УТ-13	УТ-14	72,87	0,219	2180,82	0,00	2180,82	0,00	0,00	0,00
	УТ-14	ТК-25	76,81	0,219	2298,74	0,00	2298,74	0,00	0,00	0,00
	ТК-25	УТ-15	23,71	0,133	586,45	0,00	0,00	0,00	586,45	0,00
	УТ-15	УТ-16	76,28	0,133	1745,23	0,00	0,00	0,00	1745,23	0,00
	УТ-16	УТ	15,55	0,108	363,39	0,00	0,00	0,00	0,00	363,39
	УТ	УТ	88,64	0,108	2071,44	0,00	0,00	0,00	0,00	2071,44
	ТК-25	ТК-26	13,4	0,219	433,54	0,00	433,54	0,00	0,00	0,00
	ТК-26	УТ-17	10,14	0,219	328,07	0,00	328,07	0,00	0,00	0,00
	УТ-17	УТ	13,56	0,219	438,72	0,00	438,72	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	32,28	0,219	1044,39	0,00	1044,39	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	32,15	0,219	1040,18	0,00	1040,18	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	28,37	0,219	917,89	0,00	917,89	0,00	0,00	0,00
	УТ	ТК-27	38,83	0,159	1025,98	0,00	0,00	1025,98	0,00	0,00
	ТК-27	ТК-28	27,82	0,159	735,07	0,00	0,00	735,07	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-28	УТ-18	12,54	0,159	331,34	0,00	0,00	331,34	0,00	0,00
	УТ	УТ	25,79	0,108	602,69	0,00	0,00	0,00	0,00	602,69
	УТ	УТ	45,39	0,108	1060,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1060,73
	УТ	УТ	36,62	0,108	855,78	0,00	0,00	0,00	0,00	855,78
	ТК-28	УТ	15,63	0,076	267,73	0,00	0,00	0,00	0,00	267,73
	ТК-28	ТК-29	23,99	0,159	633,87	0,00	0,00	633,87	0,00	0,00
	ТК-29	УТ-19	73,4	0,133	1679,34	0,00	0,00	0,00	1679,34	0,00
	УТ-19	ТК-30	6,34	0,076	108,60	0,00	0,00	0,00	0,00	108,60
	УТ-19	УТ	46,13	0,133	1055,42	0,00	0,00	0,00	1055,42	0,00
	УТ-13	ТК-42	8,36	0,076	125,30	0,00	0,00	0,00	0,00	125,30
	ТК-42	ТК-43	11,74	0,076	201,10	0,00	0,00	0,00	0,00	201,10
	ТК-43	ТК-44	26,45	0,076	453,07	0,00	0,00	0,00	0,00	453,07
	ул. Гарнаева 67а	ТК-1	15,3	0,219	495,02	0,00	495,02	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-2	32,83	0,219	982,52	0,00	982,52	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	50,3	0,219	1627,41	0,00	1627,41	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	17,62	0,219	570,08	0,00	570,08	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-12	20,18	0,159	533,20	0,00	0,00	533,20	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-13	71,05	0,159	1877,31	0,00	0,00	1877,31	0,00	0,00
	ТК-13	ТК-14	44,23	0,159	1168,66	0,00	0,00	1168,66	0,00	0,00
	ТК-14	УТ-6	48,03	0,159	1173,90	0,00	0,00	1173,90	0,00	0,00
	УТ-6	ТК-15	19,93	0,159	526,60	0,00	0,00	526,60	0,00	0,00
	ТК-15	ТК-16	59,83	0,133	1479,85	0,00	0,00	0,00	1479,85	0,00
	ТК-16	УТ	44,54	0,108	962,80	0,00	0,00	0,00	0,00	962,80
	УТ	ТК-17	65,85	0,108	1423,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1423,45
	ТК-17	УТ	19,16	0,089	407,14	0,00	0,00	0,00	0,00	407,14
	УТ	УТ	22,41	0,089	476,21	0,00	0,00	0,00	0,00	476,21
	УТ	УТ-7	26,44	0,089	561,84	0,00	0,00	0,00	0,00	561,84
	ТК-4	ТК-5	28,53	0,219	923,06	0,00	923,06	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	УТ	52,31	0,089	1111,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1111,57
	ТК-5	УТ	42,62	0,219	1378,93	0,00	1378,93	0,00	0,00	0,00
	УТ	ТК-6	8,86	0,219	286,66	0,00	286,66	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-6	УТ-1	13,72	0,057	179,29	0,00	0,00	0,00	0,00	179,29
	УТ	УТ-2	128,36	0,219	3841,51	0,00	3841,51	0,00	0,00	0,00
	УТ-2	ТК-7	100,15	0,159	2447,76	0,00	0,00	2447,76	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-8	60,75	0,159	1484,79	0,00	0,00	1484,79	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-9	55,29	0,159	1351,34	0,00	0,00	1351,34	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-3	49,27	0,159	1204,21	0,00	0,00	1204,21	0,00	0,00
	УТ-3	УТ	45,29	0,108	1058,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1058,39
	УТ	УТ	50,54	0,108	1181,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1181,08
	ТК-7	УТ-4	28,71	0,133	656,86	0,00	0,00	0,00	656,86	0,00
	УТ-4	УТ-5	40,2	0,089	769,91	0,00	0,00	0,00	0,00	769,91
	УТ-5	УТ	13,61	0,089	260,66	0,00	0,00	0,00	0,00	260,66
	УТ-5	УТ	32,57	0,089	623,78	0,00	0,00	0,00	0,00	623,78
	УТ-4	УТ	85,69	0,108	1852,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1852,32
	УТ	ТК-11	89,1	0,108	1926,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1926,03
	ТК-1	ТК-18	13,99	0,219	418,69	0,00	418,69	0,00	0,00	0,00
	ТК-18	УТ	48,02	0,108	1122,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1122,19
	ТК-18	УТ-8	17,2	0,219	514,75	0,00	514,75	0,00	0,00	0,00
	УТ-8	ТК-19	34,88	0,219	1128,51	0,00	1128,51	0,00	0,00	0,00
	ТК-19	ТК-20	26,61	0,219	860,94	0,00	860,94	0,00	0,00	0,00
	ТК-20	УТ	18,58	0,089	394,82	0,00	0,00	0,00	0,00	394,82
	УТ	УТ	35,78	0,089	760,31	0,00	0,00	0,00	0,00	760,31
	ТК-20	ТК-21	13,29	0,219	429,99	0,00	429,99	0,00	0,00	0,00
	ТК-21	ТК-46	22,18	0,219	717,61	0,00	717,61	0,00	0,00	0,00
	ТК-46	УТ-9	66,36	0,219	1986,00	0,00	1986,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-9	УТ	8,5	0,089	162,79	0,00	0,00	0,00	0,00	162,79
	УТ-9	УТ-10	25,85	0,219	773,63	0,00	773,63	0,00	0,00	0,00
	УТ-10	УТ-11	47,85	0,159	1169,50	0,00	0,00	1169,50	0,00	0,00
	УТ-11	ТК-48	69,36	0,159	1695,22	0,00	0,00	1695,22	0,00	0,00
	ТК-48	УТ	39,76	0,159	1050,55	0,00	0,00	1050,55	0,00	0,00
	УТ	УТ-12	34,55	0,159	912,89	0,00	0,00	912,89	0,00	0,00
	УТ-12	УТ	89,78	0,089	1719,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1719,48

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-10	УТ	212,24	0,133	4855,89	0,00	0,00	0,00	4855,89	0,00
	УТ	ТК-22	11,94	0,076	204,52	0,00	0,00	0,00	0,00	204,52
	УТ-18	УТ	7,17	0,108	167,56	0,00	0,00	0,00	0,00	167,56
	УТ	УТ	22,84	0,089	437,43	0,00	0,00	0,00	0,00	437,43
	УТ	ТК-31	84,28	0,133	1928,26	0,00	0,00	0,00	1928,26	0,00
Котельная ул. Чкалова 175а					67171,75	18379,28	0,00	22458,10	6398,17	19936,19
	ул. Чкалова 175а	УТ-24	15,48	0,159	378,35	0,00	0,00	378,35	0,00	0,00
	УТ-24	УТ	11,07	0,159	270,56	0,00	0,00	270,56	0,00	0,00
	УТ-9	УТ	18,67	0,133	427,16	0,00	0,00	0,00	427,16	0,00
	УТ-10	УТ	42,31	0,108	988,75	0,00	0,00	0,00	0,00	988,75
	УТ-24	УТ-11	61,77	0,159	1509,72	0,00	0,00	1509,72	0,00	0,00
	УТ-11	УТ	29,35	0,108	634,45	0,00	0,00	0,00	0,00	634,45
	УТ	УТ-23	11,41	0,108	246,64	0,00	0,00	0,00	0,00	246,64
	УТ-11	ТК-2	116,75	0,159	2853,48	0,00	0,00	2853,48	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	13,21	0,133	326,74	0,00	0,00	0,00	326,74	0,00
	ТК-3	ТК-4	16,4	0,133	405,64	0,00	0,00	0,00	405,64	0,00
	ТК-4	УТ	45,18	0,108	1055,82	0,00	0,00	0,00	0,00	1055,82
	УТ	УТ	32,38	0,108	699,94	0,00	0,00	0,00	0,00	699,94
	УТ	УТ	74,94	0,108	1619,94	0,00	0,00	0,00	0,00	1619,94
	УТ	УТ	29,41	0,108	635,74	0,00	0,00	0,00	0,00	635,74
	УТ	УТ	28,23	0,108	610,24	0,00	0,00	0,00	0,00	610,24
	УТ	УТ	13,13	0,108	283,83	0,00	0,00	0,00	0,00	283,83
	ТК-4	УТ	112,09	0,108	2423,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2423,00
	ул. Чкалова 175а	УТ-1	44,55	0,273	1724,33	1724,33	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-1	УТ	39,55	0,273	1416,01	1416,01	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	64,4	0,273	2305,71	2305,71	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-6	149,47	0,273	5785,32	5785,32	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-6	УТ-18	127,34	0,159	3364,63	0,00	0,00	3364,63	0,00	0,00
	УТ-18	УТ-19	132,94	0,159	3512,59	0,00	0,00	3512,59	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-6	УТ-9	12,54	0,159	331,34	0,00	0,00	331,34	0,00	0,00
	УТ-9	ТК-7	5,71	0,159	150,87	0,00	0,00	150,87	0,00	0,00
	УТ-9	ТК-8	3,54	0,159	93,54	0,00	0,00	93,54	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-9	9,08	0,159	239,92	0,00	0,00	239,92	0,00	0,00
	ТК-8	УТ	36,11	0,133	826,17	0,00	0,00	0,00	826,17	0,00
	УТ	УТ	24,69	0,133	564,89	0,00	0,00	0,00	564,89	0,00
	УТ	УТ-14	17,54	0,133	401,30	0,00	0,00	0,00	401,30	0,00
	УТ-14	УТ	15,75	0,133	389,56	0,00	0,00	0,00	389,56	0,00
	УТ	УТ	23,68	0,133	585,71	0,00	0,00	0,00	585,71	0,00
	УТ	УТ	19,68	0,133	486,77	0,00	0,00	0,00	486,77	0,00
	УТ	УТ-15	6,07	0,133	138,88	0,00	0,00	0,00	138,88	0,00
	УТ-15	УТ-16	36,22	0,133	828,69	0,00	0,00	0,00	828,69	0,00
	УТ-16	УТ-17	6	0,133	148,41	0,00	0,00	0,00	148,41	0,00
	УТ-17	УТ	36,29	0,108	784,46	0,00	0,00	0,00	0,00	784,46
	ТК-9	УТ	32,68	0,159	863,48	0,00	0,00	863,48	0,00	0,00
	УТ	УТ-20	18,07	0,159	477,45	0,00	0,00	477,45	0,00	0,00
	УТ-20	ТК-11	43,63	0,108	1019,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1019,60
	ТК-11	УТ	36,02	0,089	765,41	0,00	0,00	0,00	0,00	765,41
	УТ	УТ-22	41,09	0,089	873,15	0,00	0,00	0,00	0,00	873,15
	УТ-22	ТК-12	29,7	0,159	784,75	0,00	0,00	784,75	0,00	0,00
	УТ-20	УТ-21	23,61	0,159	623,83	0,00	0,00	623,83	0,00	0,00
	УТ-21	УТ	60,99	0,108	1425,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1425,28
	УТ-1	УТ	21,28	0,273	761,89	761,89	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ-3	53,27	0,108	1244,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1244,87
	УТ	УТ-4	155,07	0,159	3790,06	0,00	0,00	3790,06	0,00	0,00
	УТ-4	УТ	18,88	0,159	461,45	0,00	0,00	461,45	0,00	0,00
	УТ	УТ-6	56,69	0,159	1385,56	0,00	0,00	1385,56	0,00	0,00
	УТ-6	ТК-1	12,69	0,108	296,55	0,00	0,00	0,00	0,00	296,55
	УТ-6	УТ-7	28,71	0,108	670,93	0,00	0,00	0,00	0,00	670,93
	УТ-7	УТ	23,57	0,108	550,81	0,00	0,00	0,00	0,00	550,81
	УТ	УТ	69,05	0,108	1613,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1613,64

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	42,1	0,108	983,84	0,00	0,00	0,00	0,00	983,84
	УТ	УТ	26,79	0,159	707,86	0,00	0,00	707,86	0,00	0,00
	УТ	УТ-9	26,95	0,159	658,68	0,00	0,00	658,68	0,00	0,00
	УТ	УТ-10	7,07	0,133	161,76	0,00	0,00	0,00	161,76	0,00
	УТ	УТ	23,56	0,108	509,29	0,00	0,00	0,00	0,00	509,29
	УТ	ТК-5	164,99	0,273	6386,03	6386,03	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	30,88	0,133	706,51	0,00	0,00	0,00	706,51	0,00
Котельная пер. Танкистов 3а					120771,34	48729,13	97588,91	111016,34	53857,06	113933,55
	пер. Танкистов 3а	ТК-1	18,59	0,325	832,71	832,71	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-19	46,26	0,219	1496,70	0,00	1496,70	0,00	0,00	0,00
	ТК-19	ТК-20	35,43	0,273	1371,34	1371,34	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-20	ТК-20Б	10,47	0,1	244,68	0,00	0,00	0,00	0,00	244,68
	ТК-20	ТК-20С	75,23	0,273	2693,46	2693,46	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-20С	ТК-20Б2	67,87	0,273	2626,95	2626,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-20Б2	ТК-20Б1	64,53	0,219	2087,81	0,00	2087,81	0,00	0,00	0,00
	ТК-20Б1	ТК-20В	12,08	0,159	319,18	0,00	0,00	319,18	0,00	0,00
	ТК-20В	УТ	28,87	0,159	762,81	0,00	0,00	762,81	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-1А	16,46	0,273	637,09	637,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-1А	ТК-2	15,61	0,273	604,19	604,19	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	17,79	0,273	688,57	688,57	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	26,61	0,273	1029,95	1029,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	58,28	0,219	1885,60	0,00	1885,60	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-7	73,1	0,219	2365,08	0,00	2365,08	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-8	41,7	0,219	1349,17	0,00	1349,17	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	УТ	109,04	0,108	2548,17	0,00	0,00	0,00	0,00	2548,17
	УТ	УТ	71,96	0,089	1529,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1529,13
	ТК-8	УТ-Е	81,16	0,219	2625,86	0,00	2625,86	0,00	0,00	0,00
	УТ-Е	УТ-К	160,01	0,108	3739,30	0,00	0,00	0,00	0,00	3739,30
	УТ-Е	ТК-9	78,4	0,219	2536,56	0,00	2536,56	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-9	УТ	106,29	0,219	3438,92	0,00	3438,92	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	67,41	0,108	1575,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1575,31
	УТ	УТ-Ж	21,12	0,219	683,32	0,00	683,32	0,00	0,00	0,00
	УТ-Ж	ТК-10	79,38	0,219	2568,27	0,00	2568,27	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-10А	12,08	0,133	298,79	0,00	0,00	0,00	298,79	0,00
	ТК-4	УТ-А	34,27	0,219	1108,78	0,00	1108,78	0,00	0,00	0,00
	УТ-А	СК-21	57,07	0,159	1507,93	0,00	0,00	1507,93	0,00	0,00
	СК-21	УТ	13,84	0,159	365,69	0,00	0,00	365,69	0,00	0,00
	ТК-22	СК-3	54,83	0,159	1448,74	0,00	0,00	1448,74	0,00	0,00
	СК-3	ТК-23	26,41	0,159	697,82	0,00	0,00	697,82	0,00	0,00
	УТ-А	УТ-Б	80,12	0,159	2116,96	0,00	0,00	2116,96	0,00	0,00
	УТ-Б	ТК-24	68,34	0,159	1805,71	0,00	0,00	1805,71	0,00	0,00
	ТК-24	СК-7	18,53	0,108	433,03	0,00	0,00	0,00	0,00	433,03
	ТК-24	СК-8	83,77	0,159	2213,40	0,00	0,00	2213,40	0,00	0,00
	СК-8	СК-9	8,51	0,159	224,85	0,00	0,00	224,85	0,00	0,00
	СК-9	ТК-25А	8,21	0,159	216,93	0,00	0,00	216,93	0,00	0,00
	ТК-25А	УТ	94,09	0,159	2299,65	0,00	0,00	2299,65	0,00	0,00
	ТК-25А	ТК-25	14,26	0,159	376,78	0,00	0,00	376,78	0,00	0,00
	ТК-25	УТ-Г	109,52	0,133	2708,89	0,00	0,00	0,00	2708,89	0,00
	ТК-1	ТК	68,77	0,219	2058,12	0,00	2058,12	0,00	0,00	0,00
	ТК	ТК-12Б	38,4	0,273	1486,29	1486,29	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-12Б	ТК-12А	24,06	0,219	778,44	0,00	778,44	0,00	0,00	0,00
	ТК-12А	УТ	47,46	0,108	1109,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1109,10
	ТК-12А	ТК-12	187,04	0,219	6051,51	0,00	6051,51	0,00	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-26	53,33	0,219	1725,44	0,00	1725,44	0,00	0,00	0,00
	ТК-26	ТК-27	36,69	0,219	1187,07	0,00	1187,07	0,00	0,00	0,00
	ТК-27	ТК-28	121,33	0,219	3925,52	0,00	3925,52	0,00	0,00	0,00
	ТК-28	ТК-29	111,47	0,08	2368,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2368,70
	ТК-12	СК-13А	113,86	0,219	3683,84	0,00	3683,84	0,00	0,00	0,00
	СК-13А	ТК-13В	12,01	0,219	388,57	0,00	388,57	0,00	0,00	0,00
	ТК-13В	ТК-14	6,7	0,159	177,03	0,00	0,00	177,03	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-14	УТ	22,35	0,159	546,26	0,00	0,00	546,26	0,00	0,00
	УТ	ТК-18	71,51	0,159	1747,77	0,00	0,00	1747,77	0,00	0,00
	ТК-18	ТК-19А	53,44	0,159	1306,12	0,00	0,00	1306,12	0,00	0,00
	ТК-18	УТ	23,77	0,133	587,93	0,00	0,00	0,00	587,93	0,00
	УТ	УТ	87,77	0,133	2170,92	0,00	0,00	0,00	2170,92	0,00
	УТ	УТ	30,8	0,057	402,48	0,00	0,00	0,00	0,00	402,48
	ТК-14	ТК-13	39,82	0,133	984,92	0,00	0,00	0,00	984,92	0,00
	ТК-13	СК-10	61,09	0,159	1614,14	0,00	0,00	1614,14	0,00	0,00
	СК-10	УТ	123,82	0,133	3062,59	0,00	0,00	0,00	3062,59	0,00
	ТК-13В	СК-13В	12,84	0,108	300,06	0,00	0,00	0,00	0,00	300,06
	СК-13В	ТК-16	147,44	0,108	3445,55	0,00	0,00	0,00	0,00	3445,55
	ТК-16	ТК-17	127,84	0,108	2987,51	0,00	0,00	0,00	0,00	2987,51
	ТК-13В	ТК-14А	132,29	0,133	3272,09	0,00	0,00	0,00	3272,09	0,00
	ТК-14А	СК-14Б	23,15	0,159	611,68	0,00	0,00	611,68	0,00	0,00
	СК-14Б	ТК-14В	49,54	0,159	1308,97	0,00	0,00	1308,97	0,00	0,00
	ТК-14В	ТК-16А	8,01	0,089	170,21	0,00	0,00	0,00	0,00	170,21
	ТК-14В	УТ-И	69,73	0,159	1842,43	0,00	0,00	1842,43	0,00	0,00
	УТ-И	УТ	31,11	0,108	727,01	0,00	0,00	0,00	0,00	727,01
	УТ	ТК-14Г	11,98	0,08	254,57	0,00	0,00	0,00	0,00	254,57
	ТК-14Г	ТК-14Д	19,43	0,108	454,06	0,00	0,00	0,00	0,00	454,06
	ТК-14Д	ТК-17	46,89	0,108	1095,78	0,00	0,00	0,00	0,00	1095,78
	УТ	УТ	71,77	0,159	1896,34	0,00	0,00	1896,34	0,00	0,00
	УТ	УТ	65,26	0,159	1724,33	0,00	0,00	1724,33	0,00	0,00
	УТ	ТК-22	12,27	0,159	324,20	0,00	0,00	324,20	0,00	0,00
	УТ	УТ-Д	89,34	0,108	2087,80	0,00	0,00	0,00	0,00	2087,80
	ТК-17	ТК-11	49,15	0,076	841,90	0,00	0,00	0,00	0,00	841,90
Котельная ул. Куйбышева 19а					43178,07	0,00	6761,48	18033,99	4309,77	14072,84
	ул. Куйбышева 19а	ТК-1	12,23	0,219	366,01	0,00	366,01	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	УТ	19,25	0,159	470,49	0,00	0,00	470,49	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-4	ТК-2	34,53	0,108	806,94	0,00	0,00	0,00	0,00	806,94
	ТК-2	УТ	71,4	0,108	1668,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1668,56
	ТК-1	ТК-3	42,39	0,219	1268,63	0,00	1268,63	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-19	43,97	0,159	1161,79	0,00	0,00	1161,79	0,00	0,00
	ТК-19	ТК-20	29,73	0,159	785,54	0,00	0,00	785,54	0,00	0,00
	ТК-20	УТ	11,07	0,133	253,27	0,00	0,00	0,00	253,27	0,00
	УТ	УТ-7	13,85	0,133	316,88	0,00	0,00	0,00	316,88	0,00
	УТ-7	УТ-11	23,35	0,05	266,99	0,00	0,00	0,00	0,00	266,99
	УТ-7	УТ	15,52	0,133	355,09	0,00	0,00	0,00	355,09	0,00
	УТ	ТК-21	46,72	0,133	1068,92	0,00	0,00	0,00	1068,92	0,00
	ТК-21	ТК-22	12,35	0,108	288,61	0,00	0,00	0,00	0,00	288,61
	ТК-21	ТК-26	13,82	0,108	322,96	0,00	0,00	0,00	0,00	322,96
	ТК-26	ТК-26а	39,96	0,108	933,83	0,00	0,00	0,00	0,00	933,83
	ТК-26а	УТ-8	13,97	0,108	326,47	0,00	0,00	0,00	0,00	326,47
	УТ	ТК-27	27,66	0,108	597,91	0,00	0,00	0,00	0,00	597,91
	ТК-27	ТК-28	13,42	0,108	313,61	0,00	0,00	0,00	0,00	313,61
	ТК-28	УТ	21,76	0,076	372,73	0,00	0,00	0,00	0,00	372,73
	ТК-28	ТК-29	73,97	0,076	1267,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1267,05
	ТК-29	ТК-30	9,54	0,076	163,41	0,00	0,00	0,00	0,00	163,41
	ТК-22	ТК-23	17,49	0,108	408,73	0,00	0,00	0,00	0,00	408,73
	ТК-23	ТК-24	22,66	0,108	529,54	0,00	0,00	0,00	0,00	529,54
	ТК-24	УТ-6	42,93	0,057	560,99	0,00	0,00	0,00	0,00	560,99
	ТК-24	ТК-25	42,38	0,108	990,38	0,00	0,00	0,00	0,00	990,38
	ТК-25	СК-4	26,13	0,108	610,64	0,00	0,00	0,00	0,00	610,64
	УТ-8	УТ	7,4	0,108	172,93	0,00	0,00	0,00	0,00	172,93
	ТК-5	УТ-2	49,9	0,219	1614,47	0,00	1614,47	0,00	0,00	0,00
	УТ-2	СК-1	29,07	0,159	768,10	0,00	0,00	768,10	0,00	0,00
	СК-1	СК-2	13,62	0,159	359,87	0,00	0,00	359,87	0,00	0,00
	СК-2	СК-3	10,19	0,159	269,24	0,00	0,00	269,24	0,00	0,00
	СК-3	ТК-6	10,29	0,159	271,89	0,00	0,00	271,89	0,00	0,00
	ТК-6	ТК-7	11,14	0,159	294,35	0,00	0,00	294,35	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-7	ТК-8	63,81	0,159	1686,01	0,00	0,00	1686,01	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-9	27,69	0,159	731,64	0,00	0,00	731,64	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-10	65,8	0,159	1738,59	0,00	0,00	1738,59	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-11	55,46	0,159	1465,39	0,00	0,00	1465,39	0,00	0,00
	ТК-11	ТК-12	11,35	0,108	265,24	0,00	0,00	0,00	0,00	265,24
	УТ-2	ТК-15	31,38	0,219	1015,27	0,00	1015,27	0,00	0,00	0,00
	ТК-15	УТ-10	34,62	0,108	809,04	0,00	0,00	0,00	0,00	809,04
	ТК-15	ТК-16	69,42	0,159	1834,24	0,00	0,00	1834,24	0,00	0,00
	ТК-16	ТК-17	37,06	0,159	979,21	0,00	0,00	979,21	0,00	0,00
	ТК-17	ТК-18	53,12	0,159	1403,56	0,00	0,00	1403,56	0,00	0,00
	ТК-18	УТ-3	63,45	0,159	1676,50	0,00	0,00	1676,50	0,00	0,00
	УТ-3	УТ	37,23	0,1	870,03	0,00	0,00	0,00	0,00	870,03
	УТ-3	ТК-32	32,25	0,159	852,12	0,00	0,00	852,12	0,00	0,00
	ТК-32	УТ	15,76	0,159	416,42	0,00	0,00	416,42	0,00	0,00
	УТ	УТ-4	32,89	0,159	869,03	0,00	0,00	869,03	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	16,07	0,219	519,93	0,00	519,93	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	61,11	0,219	1977,16	0,00	1977,16	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-13	35,56	0,133	879,55	0,00	0,00	0,00	879,55	0,00
	ТК-13	ТК-31	43,65	0,108	1020,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1020,06
	ТК-13	УТ-9	58,06	0,133	1436,07	0,00	0,00	0,00	1436,07	0,00
	УТ-9	ТК-14	23,82	0,089	506,17	0,00	0,00	0,00	0,00	506,17
Котельная ул. Украинская, 11а					25922,99	0,00	7525,06	5370,62	3448,38	9578,93
	ул. Украинская, 11а	ТК-1	37,15	0,219	1201,95	0,00	1201,95	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-15	14,37	0,159	379,69	0,00	0,00	379,69	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-2	39,26	0,219	1174,96	0,00	1174,96	0,00	0,00	0,00
	ТК-15	ТК-16	32,08	0,159	847,63	0,00	0,00	847,63	0,00	0,00
	ТК-16	УТ-6	9,07	0,133	224,34	0,00	0,00	0,00	224,34	0,00
	УТ-6	ТК-17	66,18	0,057	864,80	0,00	0,00	0,00	0,00	864,80
	ТК-16	ТК-18	21	0,063	359,71	0,00	0,00	0,00	0,00	359,71

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-1	УТ	32,29	0,057	421,95	0,00	0,00	0,00	0,00	421,95
	УТ-6	ТК-12	68,21	0,133	1687,12	0,00	0,00	0,00	1687,12	0,00
	ТК-12	ТК-13	10,55	0,133	260,95	0,00	0,00	0,00	260,95	0,00
	ТК-13	УТ-7	38	0,108	888,03	0,00	0,00	0,00	0,00	888,03
	УТ-7	СК-2	12,87	0,089	273,48	0,00	0,00	0,00	0,00	273,48
	СК-2	ТК-20	8,66	0,089	184,02	0,00	0,00	0,00	0,00	184,02
	ТК-12	УТ	24,04	0,108	561,79	0,00	0,00	0,00	0,00	561,79
	УТ	ТК-19	37,27	0,108	870,97	0,00	0,00	0,00	0,00	870,97
	ТК-2	ТК-14	27,22	0,219	814,63	0,00	814,63	0,00	0,00	0,00
	ТК-14	ТК-4	56,7	0,219	1696,89	0,00	1696,89	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	УТ	9,5	0,159	251,01	0,00	0,00	251,01	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	88,1	0,219	2636,62	0,00	2636,62	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	УТ	24,91	0,159	658,18	0,00	0,00	658,18	0,00	0,00
	УТ	ТК-5а	34,42	0,159	909,46	0,00	0,00	909,46	0,00	0,00
	УТ	СК-3	12,9	0,159	340,85	0,00	0,00	340,85	0,00	0,00
	СК-3	УТ-4	32,61	0,159	861,63	0,00	0,00	861,63	0,00	0,00
	УТ-4	ТК-8	88,47	0,108	2067,47	0,00	0,00	0,00	0,00	2067,47
	ТК-8	УТ-2	74,92	0,089	1592,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1592,03
	УТ-2	ТК-10	20,26	0,057	264,75	0,00	0,00	0,00	0,00	264,75
	ТК-10	ТК-11	17,1	0,057	223,45	0,00	0,00	0,00	0,00	223,45
	УТ-4	ТК-6	42,47	0,159	1122,16	0,00	0,00	1122,16	0,00	0,00
	ТК-6	УТ-3	42,72	0,133	977,40	0,00	0,00	0,00	977,40	0,00
	УТ-3	УТ	13,05	0,133	298,57	0,00	0,00	0,00	298,57	0,00
	ТК-18	УТ-1	16,82	0,063	288,11	0,00	0,00	0,00	0,00	288,11
	УТ	УТ	15,3	0,108	330,73	0,00	0,00	0,00	0,00	330,73
	УТ	УТ-5	33,9	0,057	387,63	0,00	0,00	0,00	0,00	387,63
Котельная ул. Горького, 10а					34483,39	0,00	0,00	11458,24	7383,65	15641,50
	ул. Горького, 10а	УТ-1	70,74	0,108	1653,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1653,13
	УТ-1	ТК-20а	24,69	0,108	576,98	0,00	0,00	0,00	0,00	576,98
	ТК-20а	УТ	22,16	0,159	541,61	0,00	0,00	541,61	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	ТК-22	121,24	0,159	2963,22	0,00	0,00	2963,22	0,00	0,00
	ТК-22	ТК-22а	37,84	0,133	935,94	0,00	0,00	0,00	935,94	0,00
	ТК-22а	ТК-25	103,01	0,159	2721,77	0,00	0,00	2721,77	0,00	0,00
	ТК-25	ТК-26	54,45	0,159	1438,70	0,00	0,00	1438,70	0,00	0,00
	ТК-26	ТК-29	33,15	0,089	704,43	0,00	0,00	0,00	0,00	704,43
	ТК-29	ТК-28	10,75	0,089	228,43	0,00	0,00	0,00	0,00	228,43
	ТК-28	УТ	41,33	0,089	878,25	0,00	0,00	0,00	0,00	878,25
	ТК-26	ТК-27	34,11	0,133	843,68	0,00	0,00	0,00	843,68	0,00
	ТК-22	ТК-23	39,58	0,133	978,98	0,00	0,00	0,00	978,98	0,00
	ТК-23	ТК-24	25,37	0,133	627,51	0,00	0,00	0,00	627,51	0,00
	ТК-24	УТ	63,98	0,133	1582,49	0,00	0,00	0,00	1582,49	0,00
	ул. Горького, 10а	ТК-1	17,51	0,159	462,66	0,00	0,00	462,66	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-1а	24,92	0,076	426,86	0,00	0,00	0,00	0,00	426,86
	ТК-1а	ТК-20	13,26	0,076	227,13	0,00	0,00	0,00	0,00	227,13
	ТК-20	ТК-19а	16,35	0,076	280,06	0,00	0,00	0,00	0,00	280,06
	ТК-19а	ТК-19	21,16	0,076	362,45	0,00	0,00	0,00	0,00	362,45
	ТК-19	ТК-18	13,47	0,076	230,73	0,00	0,00	0,00	0,00	230,73
	ТК-1	ТК-2	19,42	0,159	513,12	0,00	0,00	513,12	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-13	40,72	0,089	865,29	0,00	0,00	0,00	0,00	865,29
	ТК-2	ТК-3	9,37	0,159	247,58	0,00	0,00	247,58	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-17	44,61	0,159	1178,70	0,00	0,00	1178,70	0,00	0,00
	ТК-17	ТК-16	28,65	0,159	757,00	0,00	0,00	757,00	0,00	0,00
	ТК-16	ТК-15	23,99	0,159	633,87	0,00	0,00	633,87	0,00	0,00
	ТК-15	УТ-3	36,58	0,108	854,84	0,00	0,00	0,00	0,00	854,84
	ТК-15	ТК-14	13,21	0,089	280,71	0,00	0,00	0,00	0,00	280,71
	УТ-3	ТК-12	18	0,108	420,64	0,00	0,00	0,00	0,00	420,64
	ТК-12	УТ	12,25	0,089	260,31	0,00	0,00	0,00	0,00	260,31
	УТ	УТ-4	6,15	0,089	130,69	0,00	0,00	0,00	0,00	130,69
	УТ-4	УТ	51,55	0,05	673,63	0,00	0,00	0,00	0,00	673,63
	УТ-4	ТК-21	23,16	0,076	396,71	0,00	0,00	0,00	0,00	396,71
	ТК-21	УТ-5	23,29	0,076	398,94	0,00	0,00	0,00	0,00	398,94

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-5	УТ-6	18,37	0,032	153,65	0,00	0,00	0,00	0,00	153,65
	ТК-3	ТК-4	10,42	0,133	257,73	0,00	0,00	0,00	257,73	0,00
	ТК-4	ТК-10	40,77	0,057	532,76	0,00	0,00	0,00	0,00	532,76
	ТК-4	ТК-5	11,31	0,133	279,74	0,00	0,00	0,00	279,74	0,00
	ТК-5	ТК-6а	49,78	0,133	1231,27	0,00	0,00	0,00	1231,27	0,00
	ТК-6а	ТК-6	26,13	0,133	646,30	0,00	0,00	0,00	646,30	0,00
	ТК-6	ТК-7	54,37	0,089	1155,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1155,35
	ТК-7	ТК-8	30,37	0,076	520,22	0,00	0,00	0,00	0,00	520,22
	ТК-8	ТК-9	92,45	0,076	1583,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1583,60
	УТ	УТ	78,98	0,108	1845,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1845,70
Котельная ул. Победы 2а					1358,69	0,00	0,00	0,00	0,00	1358,69
	ул. Победы 2а	ТК-1	23,91	0,076	409,56	0,00	0,00	0,00	0,00	409,56
	ТК-1	УТ	16,48	0,076	247,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,00
	УТ	УТ	16,85	0,076	288,63	0,00	0,00	0,00	0,00	288,63
	УТ	УТ	7,35	0,076	125,90	0,00	0,00	0,00	0,00	125,90
	УТ	ТК-2	16,79	0,076	287,60	0,00	0,00	0,00	0,00	287,60
Котельная ул. Ленина, 8а					20053,97	0,00	0,00	12919,72	0,00	7134,25
	ул. Ленина, 8а	ТК-8	22,48	0,159	593,98	0,00	0,00	593,98	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-1	9,96	0,1	232,76	0,00	0,00	0,00	0,00	232,76
	ТК-1	ТК-3	35,28	0,15	932,18	0,00	0,00	932,18	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	11,42	0,1	266,88	0,00	0,00	0,00	0,00	266,88
	ТК-5	ТК-6	20,65	0,1	482,57	0,00	0,00	0,00	0,00	482,57
	ТК-6	ТК-7	9,89	0,1	231,12	0,00	0,00	0,00	0,00	231,12
	ТК-3	ТК-4	39,78	0,1	929,62	0,00	0,00	0,00	0,00	929,62
	ТК-1	ТК-2	11,86	0,1	277,16	0,00	0,00	0,00	0,00	277,16
	ул. Ленина, 8а	УТ	46,59	0,159	1138,70	0,00	0,00	1138,70	0,00	0,00
	УТ	УТ	3,32	0,159	81,14	0,00	0,00	81,14	0,00	0,00
	УТ	УТ	62,57	0,159	1529,27	0,00	0,00	1529,27	0,00	0,00
	УТ	УТ	14,05	0,159	343,40	0,00	0,00	343,40	0,00	0,00
	УТ	УТ	19,4	0,159	474,15	0,00	0,00	474,15	0,00	0,00
	УТ	УТ	16,48	0,159	435,44	0,00	0,00	435,44	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	44,16	0,108	954,59	0,00	0,00	0,00	0,00	954,59
	УТ	ТК-10	14,95	0,108	349,37	0,00	0,00	0,00	0,00	349,37
	УТ	ТК-9	29,45	0,108	688,22	0,00	0,00	0,00	0,00	688,22
	УТ	УТ	30,92	0,159	755,71	0,00	0,00	755,71	0,00	0,00
	УТ	УТ	105,05	0,159	2567,52	0,00	0,00	2567,52	0,00	0,00
	УТ	УТ	62,55	0,159	1528,78	0,00	0,00	1528,78	0,00	0,00
	УТ	УТ	38,07	0,159	930,47	0,00	0,00	930,47	0,00	0,00
	УТ	УТ	17,17	0,089	364,86	0,00	0,00	0,00	0,00	364,86
	УТ	ТК-12	8,77	0,159	231,72	0,00	0,00	231,72	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-13	56,35	0,159	1377,25	0,00	0,00	1377,25	0,00	0,00
	ТК-13	ТК-14	17,94	0,108	419,24	0,00	0,00	0,00	0,00	419,24
	ТК-13	УТ	54,46	0,089	1157,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1157,26
	УТ	УТ	14,39	0,089	275,60	0,00	0,00	0,00	0,00	275,60
	УТ	УТ	35,72	0,057	408,44	0,00	0,00	0,00	0,00	408,44
	УТ	УТ	7,39	0,057	96,57	0,00	0,00	0,00	0,00	96,57
Котельная ул. Чехова 15а					3336,21	0,00	0,00	0,00	0,00	3336,21
	ул. Чехова 15а	УТ	7,22	0,108	156,07	0,00	0,00	0,00	0,00	156,07
	УТ	УТ	3,49	0,108	75,44	0,00	0,00	0,00	0,00	75,44
	УТ	УТ	2,64	0,108	61,69	0,00	0,00	0,00	0,00	61,69
	УТ	УТ	25,55	0,108	552,30	0,00	0,00	0,00	0,00	552,30
	УТ	УТ	27,32	0,108	638,45	0,00	0,00	0,00	0,00	638,45
	УТ	УТ	20,72	0,108	484,21	0,00	0,00	0,00	0,00	484,21
	УТ	ТК-1	42,51	0,086	903,32	0,00	0,00	0,00	0,00	903,32
	ТК-1	ТК-2	27,13	0,076	464,72	0,00	0,00	0,00	0,00	464,72
Котельная ул. Айвазовского 53а					22554,28	0,00	2894,33	5653,00	2940,15	11066,80
	ул. Айвазовского 53а	УТ	20,79	0,219	622,19	0,00	622,19	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ	29,91	0,076	448,29	0,00	0,00	0,00	0,00	448,29
	УТ	УТ	33,43	0,076	501,05	0,00	0,00	0,00	0,00	501,05

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	14,88	0,076	254,88	0,00	0,00	0,00	0,00	254,88
	УТ	УТ	28,05	0,219	839,47	0,00	839,47	0,00	0,00	0,00
	УТ	УТ-2	6,21	0,159	151,78	0,00	0,00	151,78	0,00	0,00
	УТ	УТ-1	6,18	0,219	199,95	0,00	199,95	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	УТ	66,87	0,14	1634,37	0,00	0,00	1634,37	0,00	0,00
	УТ	ТК-25	5,58	0,108	130,40	0,00	0,00	0,00	0,00	130,40
	УТ	ТК-22А	6,33	0,14	154,71	0,00	0,00	154,71	0,00	0,00
	ТК-22А	УТ	37,2	0,089	790,49	0,00	0,00	0,00	0,00	790,49
	ТК-22А	ТК-23	25,71	0,108	600,82	0,00	0,00	0,00	0,00	600,82
	ТК-23	ТК-24	23,68	0,089	503,19	0,00	0,00	0,00	0,00	503,19
	УТ-2	УТ-4	43,11	0,159	1053,65	0,00	0,00	1053,65	0,00	0,00
	УТ-4	УТ-5	15,21	0,159	401,88	0,00	0,00	401,88	0,00	0,00
	УТ-5	УТ-6	34,83	0,133	861,49	0,00	0,00	0,00	861,49	0,00
	УТ-6	УТ-7	34,9	0,133	863,22	0,00	0,00	0,00	863,22	0,00
	УТ-7	УТ-8	49,14	0,133	1215,44	0,00	0,00	0,00	1215,44	0,00
	УТ-8	УТ	40,36	0,108	943,18	0,00	0,00	0,00	0,00	943,18
	УТ	СК-2	10,31	0,089	219,08	0,00	0,00	0,00	0,00	219,08
	СК-2	СК-3	66,6	0,089	1415,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1415,23
	СК-3	ТК-14	42,65	0,089	906,30	0,00	0,00	0,00	0,00	906,30
	ТК-14	ТК-14А	33,8	0,057	441,68	0,00	0,00	0,00	0,00	441,68
	УТ-5	ТК-9	29,24	0,159	714,65	0,00	0,00	714,65	0,00	0,00
	ТК-9	СК-1	36,74	0,159	897,96	0,00	0,00	897,96	0,00	0,00
	СК-1	ТК-15А	13,56	0,159	331,42	0,00	0,00	331,42	0,00	0,00
	ТК-15А	УТ-11	52,26	0,05	597,56	0,00	0,00	0,00	0,00	597,56
	ТК-15А	ТК-15	19,51	0,108	421,74	0,00	0,00	0,00	0,00	421,74
	ТК-15	УТ-9	29,39	0,108	635,31	0,00	0,00	0,00	0,00	635,31
	УТ-9	УТ-10	28,12	0,089	538,56	0,00	0,00	0,00	0,00	538,56
	УТ-10	УТ	61,34	0,076	919,36	0,00	0,00	0,00	0,00	919,36
	УТ	ТК-27	9,43	0,089	200,38	0,00	0,00	0,00	0,00	200,38
	УТ-9	ТК-16	18,93	0,076	324,26	0,00	0,00	0,00	0,00	324,26
	УТ-1	УТ	41,19	0,219	1232,72	0,00	1232,72	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	18,35	0,076	275,03	0,00	0,00	0,00	0,00	275,03
	УТ	ТК-2	11,83	0,14	312,58	0,00	0,00	312,58	0,00	0,00
Котельная ул.Федько 113а					14877,10	0,00	0,00	2380,06	556,02	11941,02
	ул.Федько 113а	ТК-1	13,1	0,159	346,13	0,00	0,00	346,13	0,00	0,00
	ТК-1	УТ-1	13,64	0,108	294,85	0,00	0,00	0,00	0,00	294,85
	ТК-1	УТ-2	19,32	0,108	451,49	0,00	0,00	0,00	0,00	451,49
	УТ-2	УТ	49,66	0,108	1073,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1073,48
	УТ	ТК-1В	95,32	0,108	2227,55	0,00	0,00	0,00	0,00	2227,55
	ТК-1	ТК-1А	14,47	0,159	353,66	0,00	0,00	353,66	0,00	0,00
	ТК-1А	УТ	6,46	0,159	170,69	0,00	0,00	170,69	0,00	0,00
	УТ	ТК-1Б	6,53	0,159	172,54	0,00	0,00	172,54	0,00	0,00
	ТК-1Б	ТК-2	41,66	0,057	544,39	0,00	0,00	0,00	0,00	544,39
	ТК-1Б	УТ	13,17	0,159	321,89	0,00	0,00	321,89	0,00	0,00
	УТ	УТ	38,42	0,159	1015,15	0,00	0,00	1015,15	0,00	0,00
	УТ	УТ	22,48	0,133	556,02	0,00	0,00	0,00	556,02	0,00
	УТ	УТ-3	19	0,108	410,71	0,00	0,00	0,00	0,00	410,71
	УТ-3	УТ-5а	8,66	0,108	187,20	0,00	0,00	0,00	0,00	187,20
	ТК-5	ТК-6	18,8	0,076	322,03	0,00	0,00	0,00	0,00	322,03
	ТК-6	СК-6	130,93	0,108	3059,72	0,00	0,00	0,00	0,00	3059,72
	СК-6	ТК-6А	16,45	0,057	214,96	0,00	0,00	0,00	0,00	214,96
	УТ-5а	ТК-5	46,3	0,108	1000,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,85
	УТ-5а	УТ-4	17,52	0,108	409,43	0,00	0,00	0,00	0,00	409,43
	УТ-4	УТ-7	22,28	0,108	481,62	0,00	0,00	0,00	0,00	481,62
	УТ-7	УТ	27,08	0,108	632,84	0,00	0,00	0,00	0,00	632,84
	УТ	УТ-6	29,14	0,108	629,91	0,00	0,00	0,00	0,00	629,91
Котельная Чкалова 62а					12145,50	0,00	0,00	0,00	0,00	12145,50
	Чкалова 62а	УТ	40,65	0,108	878,71	0,00	0,00	0,00	0,00	878,71
	УТ	УТ	6,25	0,089	132,81	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81
	УТ	УТ	39,96	0,05	522,18	0,00	0,00	0,00	0,00	522,18
	УТ	УТ	117,15	0,089	2489,40	0,00	0,00	0,00	0,00	2489,40

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	66,61	0,089	1415,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1415,44
	Чкалова 62а	УТ	76,41	0,108	1785,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1785,64
	УТ	УТ	72,84	0,108	1702,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1702,21
	УТ	УТ	92,74	0,108	2167,25	0,00	0,00	0,00	0,00	2167,25
	УТ	ТК-1	49,5	0,089	1051,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1051,86
Котельная ул. Революционная 16а					21915,23	0,00	0,00	0,00	0,00	21915,23
	ул. Революционная 16а	УТ	33,71	0,108	728,69	0,00	0,00	0,00	0,00	728,69
	УТ	ТК-3	134,19	0,108	3135,91	0,00	0,00	0,00	0,00	3135,91
	ул. Революционная 16а	УТ	39,75	0,108	859,26	0,00	0,00	0,00	0,00	859,26
	УТ	УТ	21,66	0,108	506,18	0,00	0,00	0,00	0,00	506,18
	УТ	СК-1	67,3	0,108	1572,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,74
	СК-1	ТК-1а	21,35	0,108	498,93	0,00	0,00	0,00	0,00	498,93
	ТК-1а	ТК-1	16,71	0,108	390,50	0,00	0,00	0,00	0,00	390,50
	ТК-1	УТ	258,4	0,108	5585,72	0,00	0,00	0,00	0,00	5585,72
	УТ	ТК-2	17,27	0,057	225,67	0,00	0,00	0,00	0,00	225,67
	ТК-2	ТК-2а	76,99	0,057	1006,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,06
	ТК-2а	СК-2	49,9	0,057	652,07	0,00	0,00	0,00	0,00	652,07
	УТ	УТ	48,81	0,108	1055,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1055,10
	УТ	ТК-4	21,19	0,057	276,90	0,00	0,00	0,00	0,00	276,90
	ТК-4	ТК-5	67,8	0,057	885,97	0,00	0,00	0,00	0,00	885,97
	ТК-5	ТК-6	24,1	0,057	314,93	0,00	0,00	0,00	0,00	314,93
	ТК-6	ТК-7	30,65	0,057	400,52	0,00	0,00	0,00	0,00	400,52
	УТ	УТ	45,91	0,108	992,42	0,00	0,00	0,00	0,00	992,42
	УТ	ТК-8	17,91	0,057	204,79	0,00	0,00	0,00	0,00	204,79
	УТ	УТ-1	24,32	0,108	568,34	0,00	0,00	0,00	0,00	568,34
	УТ-1	УТ	79,87	0,108	1726,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1726,51

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	19,15	0,076	328,03	0,00	0,00	0,00	0,00	328,03
Котельная ул. Дружбы 44а					30715,74	0,00	9299,54	18751,18	0,00	2665,02
	ул. Дружбы 44а	ТК-1а	36,99	0,219	1196,78	0,00	1196,78	0,00	0,00	0,00
	ТК-1а	ТК-1	52,66	0,219	1703,77	0,00	1703,77	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-8	66,07	0,219	2137,64	0,00	2137,64	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-9	24,96	0,219	807,56	0,00	807,56	0,00	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-10	32,73	0,219	1058,95	0,00	1058,95	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-14	71,93	0,159	1900,56	0,00	0,00	1900,56	0,00	0,00
	ТК-14	ТК-15	73,37	0,159	1938,61	0,00	0,00	1938,61	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-11	74,02	0,219	2394,85	0,00	2394,85	0,00	0,00	0,00
	ТК-11	ТК-12	64,51	0,159	1704,51	0,00	0,00	1704,51	0,00	0,00
	ТК-12	УТ-1	114,04	0,108	2665,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2665,02
	ТК-1	ТК-3	100,8	0,159	2663,38	0,00	0,00	2663,38	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	160,61	0,159	4243,70	0,00	0,00	4243,70	0,00	0,00
	ТК-4	СК-1	65,33	0,159	1726,18	0,00	0,00	1726,18	0,00	0,00
	СК-1	ТК-5	37	0,159	977,63	0,00	0,00	977,63	0,00	0,00
	СК-1	ТК-7	69,39	0,159	1833,45	0,00	0,00	1833,45	0,00	0,00
	ТК-5	УТ-2	36,55	0,159	965,74	0,00	0,00	965,74	0,00	0,00
	УТ-2	ТК-6	30,18	0,159	797,43	0,00	0,00	797,43	0,00	0,00
Котельная Симферопольское шоссе, 29в					43677,72	0,00	15748,36	20576,39	3063,41	4289,56
	Симферопольское шоссе, 29в	ТК-7	44,41	0,219	1436,85	0,00	1436,85	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	УТ-1	32,18	0,219	1041,15	0,00	1041,15	0,00	0,00	0,00
	УТ-1	ТК-13	47,26	0,159	1155,08	0,00	0,00	1155,08	0,00	0,00
	ТК-13	УТ	56,98	0,108	1231,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1231,71
	ТК-7	ТК-8	12,09	0,219	391,16	0,00	391,16	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	СК-1	10,78	0,219	348,78	0,00	348,78	0,00	0,00	0,00
	СК-1	ТК-9	10,78	0,219	348,78	0,00	348,78	0,00	0,00	0,00
	ТК-9	УТ	81,72	0,159	2159,24	0,00	0,00	2159,24	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ	УТ	92,02	0,159	2431,39	0,00	0,00	2431,39	0,00	0,00
	ТК-9	СК-2	108,03	0,219	3495,21	0,00	3495,21	0,00	0,00	0,00
	СК-2	ТК-12	92,41	0,219	2989,84	0,00	2989,84	0,00	0,00	0,00
	ТК-12	СК-6	59,09	0,159	1561,30	0,00	0,00	1561,30	0,00	0,00
	СК-6	СК-7	15,7	0,159	414,83	0,00	0,00	414,83	0,00	0,00
	СК-7	ТК-16	14,43	0,159	381,28	0,00	0,00	381,28	0,00	0,00
	ТК-16	ТК-17	63,89	0,108	1493,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1493,05
	ТК-17	ТК-18	40,96	0,108	957,20	0,00	0,00	0,00	0,00	957,20
	ТК-12	ТК-10	39,39	0,219	1274,43	0,00	1274,43	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	СК-4	105,63	0,219	3417,56	0,00	3417,56	0,00	0,00	0,00
	СК-4	ТК-11	31,05	0,219	1004,59	0,00	1004,59	0,00	0,00	0,00
	ТК-11	СК-5	26	0,108	607,60	0,00	0,00	0,00	0,00	607,60
	Симферопольское шоссе, 29в	УТ	97,34	0,159	2379,08	0,00	0,00	2379,08	0,00	0,00
	УТ	ТК-2	61,93	0,159	1513,63	0,00	0,00	1513,63	0,00	0,00
	ТК-2	УТ	38,94	0,159	951,73	0,00	0,00	951,73	0,00	0,00
	УТ	ТК-3	12,76	0,133	291,94	0,00	0,00	0,00	291,94	0,00
	ТК-3	УТ	29,89	0,133	739,31	0,00	0,00	0,00	739,31	0,00
	УТ	УТ	42,1	0,159	1112,38	0,00	0,00	1112,38	0,00	0,00
	УТ	ТК-4	53,21	0,159	1405,94	0,00	0,00	1405,94	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	54,15	0,159	1430,77	0,00	0,00	1430,77	0,00	0,00
	ТК-5	УТ	25,12	0,159	663,73	0,00	0,00	663,73	0,00	0,00
	Симферопольское шоссе, 29в	УТ	61,28	0,159	1497,74	0,00	0,00	1497,74	0,00	0,00
	УТ	ТК-6	62,12	0,159	1518,27	0,00	0,00	1518,27	0,00	0,00
	ТК-6	УТ	82,16	0,133	2032,16	0,00	0,00	0,00	2032,16	0,00
Котельная ул. Володарского 28а					14795,60	0,00	0,00	6072,84	5465,40	3257,36
	ул. Володарского 28а	УТ-1	7,26	0,159	177,44	0,00	0,00	177,44	0,00	0,00
	УТ-1	УТ-2	128,04	0,159	3129,42	0,00	0,00	3129,42	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-2	УТ-3	54,05	0,133	1236,62	0,00	0,00	0,00	1236,62	0,00
	УТ-3	УТ-	99,81	0,108	2157,55	0,00	0,00	0,00	0,00	2157,55
	УТ-1	СК-1	21,79	0,159	532,57	0,00	0,00	532,57	0,00	0,00
	СК-1	ТК-2	47,1	0,159	1151,17	0,00	0,00	1151,17	0,00	0,00
	ТК-2	УТ-3	44,28	0,159	1082,25	0,00	0,00	1082,25	0,00	0,00
	УТ-3	ТК-5	76,67	0,133	1754,15	0,00	0,00	0,00	1754,15	0,00
	ТК-5	ТК-6	108,16	0,133	2474,62	0,00	0,00	0,00	2474,62	0,00
	ТК-6	УТ-	73,38	0,076	1099,82	0,00	0,00	0,00	0,00	1099,82
Котельная Симферопольское ш. 41р					40286,55	11110,85	14617,26	10978,04	0,00	3580,39
	Симферопольское ш. 41р	ТК-1а	14,72	0,219	476,25	0,00	476,25	0,00	0,00	0,00
	ТК-1а	ТК-1	17,74	0,219	573,96	0,00	573,96	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-6	127,49	0,219	4124,82	0,00	4124,82	0,00	0,00	0,00
	ТК-6	ТК-7	72,31	0,219	2339,52	0,00	2339,52	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	УТ	24,82	0,089	527,42	0,00	0,00	0,00	0,00	527,42
	ТК-7	СК-2	118,75	0,219	3842,05	0,00	3842,05	0,00	0,00	0,00
	СК-2	УТ	17,18	0,273	615,09	615,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ	ЦТП	10,81	0,273	387,03	387,03	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЦТП	УТ	6	0,159	146,65	0,00	0,00	146,65	0,00	0,00
	УТ	ТК-9	28,24	0,159	690,21	0,00	0,00	690,21	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-8	27,85	0,108	602,02	0,00	0,00	0,00	0,00	602,02
	УТ	ТК-10	261,17	0,273	10108,73	10108,73	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-11	181,62	0,159	4798,84	0,00	0,00	4798,84	0,00	0,00
	ТК-11	ТК-12	54,94	0,159	1342,79	0,00	0,00	1342,79	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-13	26,91	0,108	628,86	0,00	0,00	0,00	0,00	628,86
	ТК-13	СК-3	34,02	0,108	795,02	0,00	0,00	0,00	0,00	795,02
	СК-3	ТК-14	26,19	0,108	612,04	0,00	0,00	0,00	0,00	612,04
	ТК-1а	УТ	71,03	0,219	2298,11	0,00	2298,11	0,00	0,00	0,00
	УТ	ТК-2	29,75	0,219	962,53	0,00	962,53	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	85,25	0,159	2252,51	0,00	0,00	2252,51	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-3	ТК-4	66,12	0,159	1747,05	0,00	0,00	1747,05	0,00	0,00
	ТК-4	УТ	17,76	0,108	415,04	0,00	0,00	0,00	0,00	415,04
Котельная ул. Челнокова 2а					151637,66	49424,13	29000,11	17509,48	6632,23	49071,71
	ул. Челнокова 2а	УТ-1а	27,85	0,325	1247,50	1247,50	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-1а	УТ-1	60,94	0,325	2729,73	2729,73	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-1	ТК-2	160,94	0,325	7209,09	7209,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	ул. Челнокова 2а	УТ-2	207,49	0,089	4409,10	0,00	0,00	0,00	0,00	4409,10
	ТК-2	УТ-2	8,87	0,089	188,48	0,00	0,00	0,00	0,00	188,48
	УТ-2	ЦТП Киевская	16,47	0,076	282,12	0,00	0,00	0,00	0,00	282,12
	ТК-2	ТК-3	47,83	0,325	2142,48	2142,48	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	23,83	0,325	1067,43	1067,43	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	141,43	0,325	6335,17	6335,17	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-6	51,24	0,325	2295,23	2295,23	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-6	ТК-7	301,34	0,325	13498,12	13498,12	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЦТП Киевская	УТ	14,57	0,108	340,49	0,00	0,00	0,00	0,00	340,49
	УТ	ТК-2б	6,62	0,108	154,70	0,00	0,00	0,00	0,00	154,70
	ТК-2б	ТК-2к	8,9	0,108	207,99	0,00	0,00	0,00	0,00	207,99
	ТК-2к	ТК-3к	22,21	0,108	519,03	0,00	0,00	0,00	0,00	519,03
	ТК-3к	ТК-4к	23,53	0,108	549,88	0,00	0,00	0,00	0,00	549,88
	ТК-4к	ТК-5к	13,3	0,108	310,81	0,00	0,00	0,00	0,00	310,81
	ТК-5к	ТК-6к	40,99	0,108	957,90	0,00	0,00	0,00	0,00	957,90
	ТК-6к	УТ-3	36,54	0,108	853,91	0,00	0,00	0,00	0,00	853,91
	УТ-3	УТ-4	47,56	0,108	1111,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1111,44
	УТ-4	ТК-7к	24,97	0,108	583,53	0,00	0,00	0,00	0,00	583,53
	ТК-7к	ТК-8к	39,03	0,108	912,10	0,00	0,00	0,00	0,00	912,10
	ТК-8к	ТК-9к	27,67	0,108	646,62	0,00	0,00	0,00	0,00	646,62
	ТК-9к	ТК-10к	32,61	0,108	762,07	0,00	0,00	0,00	0,00	762,07
	ТК-10к	ТК-11к	27,16	0,089	577,14	0,00	0,00	0,00	0,00	577,14
	ТК-11к	ТК-12к	12,54	0,089	266,47	0,00	0,00	0,00	0,00	266,47

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-12к	ТК-13к	22,56	0,057	294,80	0,00	0,00	0,00	0,00	294,80
	ул. Челнокова 2а	ТК-1а	44,12	0,057	576,54	0,00	0,00	0,00	0,00	576,54
	ТК-1а	ТК-12а	407,53	0,057	4659,88	0,00	0,00	0,00	0,00	4659,88
	ТК-12а	ТК-12б	30,88	0,057	353,10	0,00	0,00	0,00	0,00	353,10
	ТК-12б	№15а	110,32	0,057	1261,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1261,45
	ТК-7	УТ-5	51,73	0,325	2143,41	2143,41	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-5	ТК-8	259,59	0,325	10755,98	10755,98	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	ЦТП №1а	16,92	0,159	447,07	0,00	0,00	447,07	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-28	419,07	0,219	13558,63	0,00	13558,63	0,00	0,00	0,00
	ТК-28	ТК-27	45,36	0,219	1467,58	0,00	1467,58	0,00	0,00	0,00
	ТК-27	ЦТП №2	119,25	0,219	3858,23	0,00	3858,23	0,00	0,00	0,00
	ЦТП №1а	УТ-8	55,73	0,219	1803,09	0,00	1803,09	0,00	0,00	0,00
	УТ-8	ТК-9	171,27	0,219	5125,70	0,00	5125,70	0,00	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-16	106,3	0,108	2297,84	0,00	0,00	0,00	0,00	2297,84
	ТК-16	ТК-17	10,16	0,108	237,43	0,00	0,00	0,00	0,00	237,43
	ТК-17	ТК-18	13,51	0,089	287,08	0,00	0,00	0,00	0,00	287,08
	ТК-17	УТ-6	182,44	0,108	3943,72	0,00	0,00	0,00	0,00	3943,72
	УТ-6	ТК-19	25,38	0,108	593,11	0,00	0,00	0,00	0,00	593,11
	ТК-19	УТ-7	59,53	0,108	1391,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1391,17
	УТ-7	ТК-20	19,85	0,108	463,88	0,00	0,00	0,00	0,00	463,88
	ТК-20	ТК-20а	73,85	0,04	772,08	0,00	0,00	0,00	0,00	772,08
	ТК-9	ТК-13	68,83	0,219	2226,93	0,00	2226,93	0,00	0,00	0,00
	ТК-13	УТ	21,94	0,108	512,72	0,00	0,00	0,00	0,00	512,72
	УТ	ТК-14	20,68	0,108	483,27	0,00	0,00	0,00	0,00	483,27
	ТК-14	ТК-15	18,61	0,108	434,90	0,00	0,00	0,00	0,00	434,90
	ТК-13	ТК-12	48,12	0,159	1271,45	0,00	0,00	1271,45	0,00	0,00
	ТК-12	УТ-16	90,98	0,159	2403,91	0,00	0,00	2403,91	0,00	0,00
	УТ-16	ТК-21	82,11	0,159	2006,85	0,00	0,00	2006,85	0,00	0,00
	ТК-21	ТК-22	49,56	0,108	1158,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1158,18
	УТ-16	ТК-29	42,72	0,159	1044,12	0,00	0,00	1044,12	0,00	0,00
	ТК-29	ТК-30	124,51	0,108	2691,48	0,00	0,00	0,00	0,00	2691,48

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-30	УТ-17	27,02	0,108	631,43	0,00	0,00	0,00	0,00	631,43
	ТК-31	УТ-11	11,73	0,076	200,93	0,00	0,00	0,00	0,00	200,93
	ТК-21	ТК-23	35,04	0,159	856,41	0,00	0,00	856,41	0,00	0,00
	ТК-23	УТ	17,82	0,089	378,67	0,00	0,00	0,00	0,00	378,67
	ТК-23	ТК-24	26,61	0,159	650,37	0,00	0,00	650,37	0,00	0,00
	ТК-24	ТК-25	29,84	0,159	788,44	0,00	0,00	788,44	0,00	0,00
	ТК-25	ТК-26	64,28	0,133	1589,91	0,00	0,00	0,00	1589,91	0,00
	ТК-25	УТ-13	19,91	0,108	465,28	0,00	0,00	0,00	0,00	465,28
	УТ-13	ТК-10	119,34	0,108	2788,87	0,00	0,00	0,00	0,00	2788,87
	ЦТП №2	ТК-11	29,67	0,219	959,95	0,00	959,95	0,00	0,00	0,00
	ТК-11	ТК-32	44,8	0,133	1108,09	0,00	0,00	0,00	1108,09	0,00
	ТК-32	ТК-33	47,53	0,133	1175,62	0,00	0,00	0,00	1175,62	0,00
	ТК-33	УТ	22,89	0,057	299,11	0,00	0,00	0,00	0,00	299,11
	УТ	УТ-11	65,64	0,076	1124,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1124,36
	ТК-33	ТК-34	46,8	0,133	1157,56	0,00	0,00	0,00	1157,56	0,00
	ТК-34	УТ-10	64,73	0,133	1601,04	0,00	0,00	0,00	1601,04	0,00
	ТК-11	УТ-12	45,18	0,159	1193,76	0,00	0,00	1193,76	0,00	0,00
	УТ-12	УТ-21	72,44	0,108	1692,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1692,86
	УТ-12	УТ-19	112,61	0,159	2975,43	0,00	0,00	2975,43	0,00	0,00
	УТ-19	ТК-35	49,71	0,159	1313,46	0,00	0,00	1313,46	0,00	0,00
	ТК-35	ТК-36	96,82	0,159	2558,22	0,00	0,00	2558,22	0,00	0,00
	ТК-36	ТК-36а	35,67	0,108	833,58	0,00	0,00	0,00	0,00	833,58
	ТК-36а	УТ-20	36,64	0,108	856,25	0,00	0,00	0,00	0,00	856,25
	УТ-20	ТК-37	28,36	0,089	602,64	0,00	0,00	0,00	0,00	602,64
	ТК-35	ТК-36в	46,17	0,089	981,10	0,00	0,00	0,00	0,00	981,10
	ТК-36в	ТК-36б	15,76	0,089	334,90	0,00	0,00	0,00	0,00	334,90
	УТ	ТК-23а	86,37	0,089	1835,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1835,34
Котельная ул. Нахимова 28а					44197,27	28932,79	0,00	1663,55	0,00	13600,93
	ул. Нахимова 28а	ТК-1	211,19	0,25	8174,23	8174,23	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-22	54,43	0,1	1271,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1271,98

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-22	УТ	25,94	0,1	606,20	0,00	0,00	0,00	0,00	606,20
	ТК-1	ТК-2	49,17	0,25	1903,15	1903,15	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	54,43	0,25	2106,74	2106,74	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	32,35	0,25	1252,12	1252,12	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	УТ	29,12	0,05	380,52	0,00	0,00	0,00	0,00	380,52
	ТК-4	ТК-5	108,29	0,25	4191,42	4191,42	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-12	73,92	0,1	1727,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1727,45
	ТК-5	ТК-6	36,27	0,25	1403,85	1403,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-6	ТК-7	64,48	0,25	2495,73	2495,73	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-8	29,16	0,25	1128,65	1128,65	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-19	62,96	0,15	1663,55	0,00	0,00	1663,55	0,00	0,00
	ТК-19	УТ	29,32	0,08	623,04	0,00	0,00	0,00	0,00	623,04
	ТК-8	ТК-9	28,39	0,25	1098,85	1098,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-13	17,83	0,25	690,12	690,12	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-13	ТК-14	33,13	0,1	774,22	0,00	0,00	0,00	0,00	774,22
	ТК-14	УТ	17,45	0,05	228,03	0,00	0,00	0,00	0,00	228,03
	ТК-14	ТК-15	14	0,1	327,17	0,00	0,00	0,00	0,00	327,17
	ТК-15	ТК-18	46,49	0,1	1086,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,43
	ТК-18	УТ	21,93	0,08	466,01	0,00	0,00	0,00	0,00	466,01
	УТ	УТ	38,18	0,05	498,92	0,00	0,00	0,00	0,00	498,92
	ТК-15	ТК-16	54,1	0,1	1264,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1264,27
	ТК-16	ТК-17	50,71	0,1	1185,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1185,05
	ТК-9	ТК-10	82,08	0,25	3176,95	3176,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	УТ	15,64	0,08	332,35	0,00	0,00	0,00	0,00	332,35
	ТК-10	ТК-11	33,87	0,25	1310,96	1310,96	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-19	ТК-20	29,18	0,1	681,91	0,00	0,00	0,00	0,00	681,91
	ТК-20	ТК-20a	19,93	0,1	465,75	0,00	0,00	0,00	0,00	465,75
	ТК-20a	ТК-21	128,69	0,05	1681,65	0,00	0,00	0,00	0,00	1681,65
Котельная ул. Гагарина 22а					104295,71	46023,62	21618,74	13957,07	12624,39	10071,88
	ул. Гагарина 22а	УТ-1	28,25	0,273	1011,43	1011,43	0,00	0,00	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-1	УТ-2	126,98	0,273	4546,26	4546,26	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-3	65,06	0,273	2329,34	2329,34	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-	259,97	0,133	5947,92	0,00	0,00	0,00	5947,92	0,00
	УТ-	УТ-	51,01	0,133	1167,07	0,00	0,00	0,00	1167,07	0,00
	УТ-3	ТК-1	174,59	0,273	6250,84	6250,84	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-21	217,98	0,219	6523,62	0,00	6523,62	0,00	0,00	0,00
	ТК-21	ТК-22	59,69	0,219	1786,38	0,00	1786,38	0,00	0,00	0,00
	ТК-22	ТК-23	74,27	0,219	2222,72	0,00	2222,72	0,00	0,00	0,00
	ТК-23	УТ	88,29	0,176	2519,55	0,00	2519,55	0,00	0,00	0,00
	УТ	ТК-24	81,8	0,176	2334,35	0,00	2334,35	0,00	0,00	0,00
	ТК-24	ТК-25	48,27	0,133	1193,92	0,00	0,00	0,00	1193,92	0,00
	ТК-1	ТК-2	525,92	0,273	18829,49	18829,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-19	240,69	0,159	6359,61	0,00	0,00	6359,61	0,00	0,00
	ТК-19	УТ-5	66,36	0,159	1753,39	0,00	0,00	1753,39	0,00	0,00
	УТ-5	УТ	101,14	0,133	2501,62	0,00	0,00	0,00	2501,62	0,00
	УТ	УТ	120,49	0,089	2560,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2560,38
	ТК-2	ТК-3	77,95	0,273	2790,84	2790,84	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-7	20,39	0,273	730,02	730,02	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-8	71,81	0,273	2571,01	2571,01	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-8	УТ-2	38,77	0,219	1160,29	0,00	1160,29	0,00	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-	9,43	0,219	282,22	0,00	282,22	0,00	0,00	0,00
	УТ-	УТ-	8,68	0,108	187,63	0,00	0,00	0,00	0,00	187,63
	УТ-	УТ-3	56,39	0,219	1687,62	0,00	1687,62	0,00	0,00	0,00
	УТ-3	ТК-16	103,65	0,219	3102,00	0,00	3102,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-16	УТ-	25,75	0,159	629,35	0,00	0,00	629,35	0,00	0,00
	УТ-	ТК-17	70,64	0,076	1058,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1058,75
	ТК-17	ТК-18	23,45	0,159	573,14	0,00	0,00	573,14	0,00	0,00
	ТК-16	УТ-4	68	0,108	1469,93	0,00	0,00	0,00	0,00	1469,93
	ТК-8	ТК-9/1	54,49	0,273	1950,90	1950,90	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-9/1	ТК-9	59,15	0,273	2117,74	2117,74	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-7a	83,11	0,108	1796,55	0,00	0,00	0,00	0,00	1796,55

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-9	ТК-10	80,88	0,273	2895,74	2895,74	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-10	ТК-11	91,98	0,159	2248,08	0,00	0,00	2248,08	0,00	0,00
	ТК-11	ТК-12	97,93	0,159	2393,50	0,00	0,00	2393,50	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-15	48,07	0,108	1123,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1123,36
	ТК-12	ТК-13	79,28	0,125	1813,87	0,00	0,00	0,00	1813,87	0,00
	ТК-13	ТК-14	32,39	0,108	756,93	0,00	0,00	0,00	0,00	756,93
	ТК-14	ТК-1а	65,29	0,076	1118,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1118,37
Котельная пгт. Пр-ий, ул. Десантников 3г					2498,63	0,00	0,00	0,00	0,00	2498,63
	пгт. Пр-ий, ул. Десантников 3г	УТ	106,92	0,1	2498,63	0,00	0,00	0,00	0,00	2498,63
Котельная ул. Курортная 38а					948,28	0,00	0,00	0,00	0,00	948,28
	ул. Курортная 38а	ТК-1	55,36	0,076	948,28	0,00	0,00	0,00	0,00	948,28
Котельная ул. Федько, 85а					14336,54	0,00	0,00	3782,97	1081,50	9472,07
	ул. Федько, 85а	УТ-1	122	0,159	2981,80	0,00	0,00	2981,80	0,00	0,00
	УТ-1	УТ-	25,18	0,159	615,42	0,00	0,00	615,42	0,00	0,00
	УТ-	УТ-2	7,6	0,159	185,75	0,00	0,00	185,75	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-3	34,63	0,108	748,58	0,00	0,00	0,00	0,00	748,58
	УТ-3	УТ-5	19,47	0,076	291,82	0,00	0,00	0,00	0,00	291,82
	УТ-2	УТ-4	34,72	0,133	794,37	0,00	0,00	0,00	794,37	0,00
	УТ-4	УТ-7	12,55	0,133	287,13	0,00	0,00	0,00	287,13	0,00
	УТ-7	УТ-8	22,94	0,108	495,88	0,00	0,00	0,00	0,00	495,88
	УТ-8	УТ-9	42,12	0,108	910,49	0,00	0,00	0,00	0,00	910,49
	УТ-7	УТ	52,95	0,076	906,99	0,00	0,00	0,00	0,00	906,99
	УТ	ТК-1	69,09	0,076	1183,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1183,46
	ТК-1	ТК-2	228,29	0,108	4934,84	0,00	0,00	0,00	0,00	4934,84
Котельная ул. Баранова, 35а					7458,56	0,00	0,00	1649,28	0,00	5809,28
	ул. Баранова, 35а	ТК-1	48,63	0,157	1188,56	0,00	0,00	1188,56	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-1	ТК-2	18,85	0,157	460,71	0,00	0,00	460,71	0,00	0,00
	ТК-2	УТ	204,63	0,089	4348,33	0,00	0,00	0,00	0,00	4348,33
	ТК-2	УТ	30,14	0,089	640,47	0,00	0,00	0,00	0,00	640,47
	ТК-1	УТ	35,11	0,108	820,49	0,00	0,00	0,00	0,00	820,49
Котельная с.Береговое пер. Школьный 1					622,19	0,00	0,00	0,00	0,00	622,19
	с.Береговое пер. Школьный 1	УТ	29,28	0,089	622,19	0,00	0,00	0,00	0,00	622,19
ИТОГО					928244,05	165841,23	177231,62	219992,46	80976,50	284202,22

Таблица 7.2.2. График капитальных затрат по строительству тепловых сетей для присоединения перспективных нагрузок городского округа Феодосия на период до 2031 года

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
Котельная Симферопольское ш.,41					338,21	0,00	0,00	338,21	0,00	0,00
	Симферопольское ш. 41р	зона персп. застройки	14,72	0,159	338,21	0,00	0,00	338,21	0,00	0,00
Кот. Володарского.28а					1861,76	0,00	0,00	1861,76	0,00	0,00
	УТ-1	зона персп. застройки	87,6	0,159	1861,76	0,00	0,00	1861,76	0,00	0,00
Кот. Дружбы,44					3894,72	0,00	0,00	3894,72	0,00	0,00
	ТК-12	зона персп. застройки	191,66	0,108	3894,72	0,00	0,00	3894,72	0,00	0,00
Кот. Революционная,16а					3943,05	0,00	0,00	3943,05	0,00	0,00
	УТ	зона персп. застройки	209,77	0,108	3943,05	0,00	0,00	3943,05	0,00	0,00
Кот. ул. Куйбышева,19а					2294,38	0,00	0,00	2294,38	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
					ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-16	зона персп. застройки	99,86	0,159	2294,38	0,00	0,00	2294,38	0,00	0,00
ИТОГО					12332,12	0,00	0,00	12332,12	0,00	0,00

Таблица 7.2.3. График капитальных затрат по реконструкции тепловых сетей городского округа Феодосия с уменьшением диаметров трубопроводов на период до 2031 года

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
Котельная ул. Гарнаева 67а						22721,43	0,00	0,00	22721,43	0,00	0,00
	УТ	УТ	32,28	0,159	0,219	852,92	0,00	0,00	852,92	0,00	0,00
	УТ	УТ-2	128,36	0,159	0,219	3137,24	0,00	0,00	3137,24	0,00	0,00
	УТ	ТК-6	8,86	0,159	0,219	234,10	0,00	0,00	234,10	0,00	0,00
	ТК-5	УТ	42,62	0,159	0,219	1126,12	0,00	0,00	1126,12	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	28,53	0,159	0,219	753,83	0,00	0,00	753,83	0,00	0,00
	ТК-25	ТК-26	13,4	0,159	0,219	354,06	0,00	0,00	354,06	0,00	0,00
	УТ-14	ТК-25	76,81	0,159	0,219	1877,31	0,00	0,00	1877,31	0,00	0,00
	УТ-13	УТ-14	72,87	0,159	0,219	1781,01	0,00	0,00	1781,01	0,00	0,00
	ТК-24	УТ-13	21,41	0,159	0,219	523,28	0,00	0,00	523,28	0,00	0,00
	ТК-23	ТК-24	23,97	0,159	0,219	585,85	0,00	0,00	585,85	0,00	0,00
	ул. Гарнаева 67а	ТК-23	26,16	0,159	0,219	691,21	0,00	0,00	691,21	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	50,3	0,159	0,219	1329,05	0,00	0,00	1329,05	0,00	0,00
	УТ-9	УТ-10	25,85	0,159	0,219	631,80	0,00	0,00	631,80	0,00	0,00
	ТК-46	УТ-9	66,36	0,159	0,219	1621,90	0,00	0,00	1621,90	0,00	0,00
	ТК-21	ТК-46	22,18	0,159	0,219	586,05	0,00	0,00	586,05	0,00	0,00
	ТК-20	ТК-21	13,29	0,159	0,219	351,15	0,00	0,00	351,15	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-19	ТК-20	26,61	0,159	0,219	703,10	0,00	0,00	703,10	0,00	0,00
	УТ-8	ТК-19	34,88	0,159	0,219	921,61	0,00	0,00	921,61	0,00	0,00
	ТК-18	УТ-8	17,2	0,159	0,219	420,38	0,00	0,00	420,38	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-18	13,99	0,159	0,219	341,93	0,00	0,00	341,93	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	17,62	0,159	0,219	465,56	0,00	0,00	465,56	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-2	32,83	0,159	0,219	802,40	0,00	0,00	802,40	0,00	0,00
	ул. Гарнаева 67а	ТК-1	15,3	0,159	0,219	404,26	0,00	0,00	404,26	0,00	0,00
	УТ	УТ	28,37	0,159	0,219	749,60	0,00	0,00	749,60	0,00	0,00
	УТ	УТ	32,15	0,159	0,219	849,48	0,00	0,00	849,48	0,00	0,00
	УТ-17	УТ	13,56	0,159	0,219	358,29	0,00	0,00	358,29	0,00	0,00
	ТК-26	УТ-17	10,14	0,159	0,219	267,92	0,00	0,00	267,92	0,00	0,00
Котельная ул. Чкалова 175а						12546,65	0,00	0,00	12546,65	0,00	0,00
	УТ-1	УТ	39,55	0,159	0,273	966,64	0,00	0,00	966,64	0,00	0,00
	ул. Чкалова 175а	УТ-1	44,55	0,159	0,273	1177,12	0,00	0,00	1177,12	0,00	0,00
	УТ	ТК-5	164,99	0,159	0,273	4359,43	0,00	0,00	4359,43	0,00	0,00
	УТ-1	УТ	21,28	0,159	0,273	520,10	0,00	0,00	520,10	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-6	149,47	0,159	0,273	3949,36	0,00	0,00	3949,36	0,00	0,00
	УТ	УТ	64,4	0,159	0,273	1574,00	0,00	0,00	1574,00	0,00	0,00
Котельная пер. Танкистов 3а						44284,29	719,54	9310,15	34254,60	0,00	0,00
	СК-13А	ТК-13В	12,01	0,159	0,219	317,33	0,00	0,00	317,33	0,00	0,00
	ТК-12	СК-13А	113,86	0,159	0,219	3008,45	0,00	0,00	3008,45	0,00	0,00
	ТК-27	ТК-28	121,33	0,159	0,219	3205,83	0,00	0,00	3205,83	0,00	0,00
	ТК-26	ТК-27	36,69	0,159	0,219	969,44	0,00	0,00	969,44	0,00	0,00
	ТК-12	ТК-26	53,33	0,159	0,219	1409,11	0,00	0,00	1409,11	0,00	0,00
	ТК-12А	ТК-12	187,04	0,159	0,219	4942,05	0,00	0,00	4942,05	0,00	0,00
	ТК-12Б	ТК-12А	24,06	0,159	0,219	635,72	0,00	0,00	635,72	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК	ТК-12Б	38,4	0,219	0,273	1242,40	0,00	1242,40	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК	68,77	0,159	0,219	1680,80	0,00	0,00	1680,80	0,00	0,00
	пер. Танкисто в 3а	ТК-1	18,59	0,273	0,325	719,54	719,54	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-19	46,26	0,159	0,219	1222,30	0,00	0,00	1222,30	0,00	0,00
	ТК-19	ТК-20	35,43	0,219	0,273	1146,31	0,00	1146,31	0,00	0,00	0,00
	ТК-20	ТК-20С	75,23	0,219	0,273	2251,45	0,00	2251,45	0,00	0,00	0,00
	ТК-20С	ТК-20Б2	67,87	0,219	0,273	2195,87	0,00	2195,87	0,00	0,00	0,00
	ТК-20Б2	ТК-20Б1	64,53	0,159	0,219	1705,04	0,00	0,00	1705,04	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-1А	16,46	0,219	0,273	532,55	0,00	532,55	0,00	0,00	0,00
	ТК-1А	ТК-2	15,61	0,219	0,273	505,05	0,00	505,05	0,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	17,79	0,219	0,273	575,58	0,00	575,58	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	26,61	0,219	0,273	860,94	0,00	860,94	0,00	0,00	0,00
	ТК-4	ТК-5	58,28	0,159	0,219	1539,90	0,00	0,00	1539,90	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-7	73,1	0,159	0,219	1931,48	0,00	0,00	1931,48	0,00	0,00
	ТК-7	ТК-8	41,7	0,159	0,219	1101,81	0,00	0,00	1101,81	0,00	0,00
	УТ-Е	ТК-9	78,4	0,159	0,219	2071,52	0,00	0,00	2071,52	0,00	0,00
	ТК-9	УТ	106,29	0,159	0,219	2808,44	0,00	0,00	2808,44	0,00	0,00
	УТ	УТ-Ж	21,12	0,159	0,219	558,04	0,00	0,00	558,04	0,00	0,00
	УТ-Ж	ТК-10	79,38	0,159	0,219	2097,41	0,00	0,00	2097,41	0,00	0,00
	ТК-4	УТ-А	34,27	0,159	0,219	905,50	0,00	0,00	905,50	0,00	0,00
	ТК-8	УТ-Е	81,16	0,159	0,219	2144,44	0,00	0,00	2144,44	0,00	0,00
Котельная ул. Горького, 10а						22568,25	0,00	0,00	10726,13	11842,13	0,00
	ТК-5	ТК-6а	49,78	0,108	0,133	1163,32	0,00	0,00	0,00	1163,32	0,00
	ТК-6а	ТК-6	26,13	0,108	0,133	610,64	0,00	0,00	0,00	610,64	0,00
	УТ	УТ	78,98	0,089	0,108	1678,30	0,00	0,00	0,00	1678,30	0,00
	ул. Горького, 10а	УТ-1	70,74	0,089	0,108	1503,20	0,00	0,00	0,00	1503,20	0,00
	УТ-1	ТК-20а	24,69	0,089	0,108	524,66	0,00	0,00	0,00	524,66	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	ТК-20а	УТ	22,16	0,133	0,159	507,00	0,00	0,00	507,00	0,00	0,00
	УТ	ТК-22	121,24	0,133	0,159	2773,88	0,00	0,00	2773,88	0,00	0,00
	ТК-22	ТК-22а	37,84	0,108	0,133	884,29	0,00	0,00	0,00	884,29	0,00
	ТК-4	ТК-5	11,31	0,108	0,133	264,31	0,00	0,00	0,00	264,31	0,00
	ТК-2	ТК-3	9,37	0,133	0,159	231,76	0,00	0,00	231,76	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-17	44,61	0,133	0,159	1103,39	0,00	0,00	1103,39	0,00	0,00
	ТК-17	ТК-16	28,65	0,133	0,159	708,63	0,00	0,00	708,63	0,00	0,00
	ТК-22а	ТК-25	103,01	0,133	0,159	2547,87	0,00	0,00	2547,87	0,00	0,00
	ТК-25	ТК-26	54,45	0,133	0,159	1346,78	0,00	0,00	1346,78	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	10,42	0,108	0,133	243,51	0,00	0,00	0,00	243,51	0,00
	ТК-26	ТК-27	34,11	0,108	0,133	797,12	0,00	0,00	0,00	797,12	0,00
	ТК-22	ТК-23	39,58	0,108	0,133	924,95	0,00	0,00	0,00	924,95	0,00
	ТК-15	УТ-3	36,58	0,089	0,108	777,31	0,00	0,00	0,00	777,31	0,00
	ТК-16	ТК-15	23,99	0,133	0,159	593,37	0,00	0,00	593,37	0,00	0,00
	ТК-1	ТК-2	19,42	0,133	0,159	480,34	0,00	0,00	480,34	0,00	0,00
	ул. Горького, 10а	ТК-1	17,51	0,133	0,159	433,10	0,00	0,00	433,10	0,00	0,00
	УТ-3	ТК-12	18	0,089	0,108	382,49	0,00	0,00	0,00	382,49	0,00
	ТК-24	УТ	63,98	0,108	0,133	1495,16	0,00	0,00	0,00	1495,16	0,00
	ТК-23	ТК-24	25,37	0,108	0,133	592,88	0,00	0,00	0,00	592,88	0,00
Котельная ул. Чехова 15а						1771,39	0,00	0,00	0,00	1771,39	0,00
	УТ	УТ	20,72	0,089	0,108	440,29	0,00	0,00	0,00	440,29	0,00
	ул. Чехова 15а	УТ	7,22	0,089	0,108	138,28	0,00	0,00	0,00	138,28	0,00
	УТ	УТ	27,32	0,089	0,108	580,54	0,00	0,00	0,00	580,54	0,00
	УТ	УТ	25,55	0,089	0,108	489,34	0,00	0,00	0,00	489,34	0,00
	УТ	УТ	3,49	0,089	0,108	66,84	0,00	0,00	0,00	66,84	0,00
	УТ	УТ	2,64	0,089	0,108	56,10	0,00	0,00	0,00	56,10	0,00
Котельная ул.						66213,15	42529,80	0,00	23683,35	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
Челнокова 2а											
	ТК-4	ТК-5	141,43	0,273	0,325	5474,13	5474,13	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-5	ТК-6	51,24	0,273	0,325	1983,27	1983,27	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-6	ТК-7	301,34	0,273	0,325	11663,53	11663,53	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-1	ТК-2	160,94	0,273	0,325	6229,27	6229,27	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-1а	УТ-1	60,94	0,273	0,325	2181,83	2181,83	0,00	0,00	0,00	0,00
	ул. Челноков а 2а	УТ-1а	27,85	0,273	0,325	1077,95	1077,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-7	УТ-5	51,73	0,273	0,325	1852,09	1852,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	УТ-5	ТК-8	259,59	0,273	0,325	9294,09	9294,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЦТП №2	ТК-11	29,67	0,159	0,219	783,95	0,00	0,00	783,95	0,00	0,00
	ТК-8	ТК-28	419,07	0,159	0,219	11072,84	0,00	0,00	11072,84	0,00	0,00
	ТК-28	ТК-27	45,36	0,159	0,219	1198,52	0,00	0,00	1198,52	0,00	0,00
	ТК-27	ЦТП №2	119,25	0,159	0,219	3150,87	0,00	0,00	3150,87	0,00	0,00
	ТК-9	ТК-13	68,83	0,159	0,219	1818,65	0,00	0,00	1818,65	0,00	0,00
	ЦТП №1а	УТ-8	55,73	0,159	0,219	1472,52	0,00	0,00	1472,52	0,00	0,00
	УТ-8	ТК-9	171,27	0,159	0,219	4186,00	0,00	0,00	4186,00	0,00	0,00
	ТК-2	ТК-3	47,83	0,273	0,325	1851,29	1851,29	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТК-3	ТК-4	23,83	0,273	0,325	922,35	922,35	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Федько, 85а						10844,57	0,00	0,00	3541,25	7303,32	0,00
	ТК-1	ТК-2	228,29	0,089	0,108	4372,23	0,00	0,00	0,00	4372,23	0,00
	УТ-7	УТ-8	22,94	0,089	0,108	439,35	0,00	0,00	0,00	439,35	0,00
	ул. Федько, 85а	УТ-1	122	0,133	0,159	2791,27	0,00	0,00	2791,27	0,00	0,00
	УТ-1	УТ-	25,18	0,133	0,159	576,10	0,00	0,00	576,10	0,00	0,00
	УТ-	УТ-2	7,6	0,133	0,159	173,88	0,00	0,00	173,88	0,00	0,00
	УТ-2	УТ-3	34,63	0,089	0,108	663,24	0,00	0,00	0,00	663,24	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г.О. ФЕОДОСИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Источник	Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Рекомендуемый внутр. диаметр трубопровода, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Стоимость капитальных затрат, тыс. руб.					
						ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2026
	УТ-2	УТ-4	34,72	0,108	0,133	750,53	0,00	0,00	0,00	750,53	0,00
	УТ-4	УТ-7	12,55	0,108	0,133	271,29	0,00	0,00	0,00	271,29	0,00
	УТ-8	УТ-9	42,12	0,089	0,108	806,69	0,00	0,00	0,00	806,69	0,00
ИТОГО						180949,72	43249,33	9310,15	107473,41	20916,84	0,00

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - 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.

Согласно Федеральному закону «О теплоснабжении» Российской Федерации № 190-ФЗ от 27.07.2010 года, теплоснабжающей организацией является организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, определенная схемой теплоснабжения городского поселения единая теплоснабжающая организация обязана заключить договор теплоснабжения с любым обратившимся потребителем тепловой энергии, теплопотребляющие установки которого находятся в данной системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, обязаны заключить договоры поставки тепловой энергии и теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения городского поселения. Теплоснабжающие организации, в том числе единая теплоснабжающая организация, и теплосетевые организации в системе теплоснабжения обязаны заключить договоры оказания услуг по передаче

тепловой энергии и теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче. Затраты на обеспечение передачи тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям включаются в состав тарифа на тепловую энергию, реализуемую теплоснабжающей организацией потребителям тепловой энергии, в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Теплосетевые организации или теплоснабжающие организации приобретают тепловую энергию в объеме, необходимом для компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях таких организаций, у единой теплоснабжающей организации или компенсируют указанные потери путем производства тепловой энергии, теплоносителя источниками тепловой энергии, принадлежащими им на праве собственности или ином законном основании и подключенными (технологически присоединенными) к одной системе теплоснабжения.

Критериями для выбора единой теплоснабжающей организации являются:

- Обеспечение качества теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;
- Право на эксплуатацию тепловой сети - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;
- Наличие инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - программа мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по

строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения;

- Возможность передачи тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;
- Ведение коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя – установление количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, производимых, передаваемых или потребляемых за определенный период, с помощью приборов учета тепловой энергии, теплоносителя или расчетным путем в целях использования сторонами при расчетах в соответствии с договорами;
- Соблюдение режима теплоснабжения – процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;
- Обеспечение надежности теплоснабжения – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
- Составление топливно-энергетического баланса – документа, содержащего взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию

субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов.

Государственное унитарное предприятие РК «Крымтеплокоммунэнерго» обладает необходимым потенциалом и наличием ресурсов, в наибольшей мере удовлетворяющих вышеуказанные критерии. Рассматривая данную кампанию в роли единой теплоснабжающей организации, отчетливо видно, её соответствие таким параметрам как:

- Наличие эксплуатируемой тепловой сети (тепловые сети, включающие магистральные и подводящие трубопроводы, центральные тепловые пункты);
- Обеспечение бесперебойного режима теплоснабжения, с соблюдением основных технических норм и параметров;
- Использование в процессе производства, передачи и потребления приборов учета тепловой энергии для своевременного ведения эффективного коммерческого учета;
- Возможность отслеживания распределения энергетических ресурсов между системами теплоснабжения при помощи использования топливно-энергетического баланса.

Зона деятельности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» охватывает большую часть территории городского округа Феодосия, так как она осуществляет теплоснабжение объектов жилого фонда, социально значимых объектов бюджетной сферы, прочих потребителей, находящихся на территории городского поселения.

Централизованное теплоснабжение жилых и общественных зданий города, а также промышленных и других предприятий осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

- 25 отопительных котельных централизованного теплоснабжения жилищно-коммунального сектора города, которые обслуживаются Государственным унитарным предприятием РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Тепловые сети находятся на балансе предприятия ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». Тепловые сети имеют общую протяженность 53,603 км в двухтрубном исчислении.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией в городском округе Феодосия Республики Крым Государственное унитарное предприятие РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Обязанности по обеспечению теплоснабжения потребителей городского округа Феодосия Республики Крым возложены на ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Раздел 9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Таблица 9.1. Тепловая нагрузка источников тепловой энергии, Гкал (Вариант 1)

Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Котельная ул.Гарнаева, 67а	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268
Котельная ул.Чкалова, 175а	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219
Котельная пер. Танкистов, 3а	10,164	10,164	10,164	-	-	-	-	-
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	-	-	-	5,994	5,994	5,994	5,994	5,994
Новая БМК ул. Чкалова	-	-	-	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Котельная ул. Куйбышева, 19а	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382
Котельная ул. Украинская, 11а	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833
Котельная ул. Горького, 10а	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301
Котельная ул. Победы, 2а	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Котельная ул. Ленина, 8а	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855
Котельная ул. Чехова, 15а	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
Котельная ул. Федько, 113а	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Котельная ул. Чкалова, 62а	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Котельная ул. Революционная, 16а	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
Котельная ул. Дружбы 44а	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747
Котельная ул. Володарского, 28а	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924
Котельная ул. Челнокова, 2а	8,033	8,033	8,033	8,033	-	-	-	-
Новая БМК у ЦТП №1	-	-	-	-	4,174	4,174	4,174	4,174
Новая БМК у ЦТП №2	-	-	-	-	2,93	2,93	2,93	2,93
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	-	-	-	-	0,929	0,929	0,929	0,929
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	-	-	-
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	-	-	-	-	-	1,852	1,852	1,852
Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	-	-	-	-	-	1,68	1,68	1,68

Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	-	-	-
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	-	-	-	-	-	0,321	0,321	0,321
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13
Котельная с.Береговое, пер.Школьный, 1а, Школа № 8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Котельная ул. Баранова, 35а	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Котельная ул. Курортная, 38а	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Котельная ул. Федько, 85а	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
Новая котельная ул. Насыпная	-	-	0,199	0,298	0,390	0,390	0,390	0,390
Новая котельная район Малой Нефтебазы	-	-	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Новая БМК ул. Краснодарской	-	0,199	0,397	0,596	0,780	0,780	0,780	0,780
Новая БМК ул. Десантников	-	0,081	0,162	0,242	0,317	0,317	0,317	0,317
Новая БМК Симферопольское ш.11	-	0,298	0,596	0,755	0,902	0,902	0,902	0,902
Новая БМК ул. Габрусева	-	0,041	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Новая БМК мкр. "Дружба"	-	0,104	0,207	0,311	0,407	0,407	0,407	0,407
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
«Школа № 20 пгт Приморский, ул. Прорезная, 7	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
"Детский сад № 4 "Теремок" г. Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
«Гимназия № 5 г. Феодосии ул.К.Маркса,47	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Детский сад № 5 «Танюша» ул.Тимирязева, 19.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

«Школа № 11 пгт.Приморский, ул.Гагарина, 11	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
«Щебетовская школа п.Щебетовка, улица Мира, 7,	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул. Фестивальная, 4А	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153

Таблица 9.2. Тепловая нагрузка источников тепловой энергии, Гкал (Вариант 2)

Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Котельная ул.Гарнаева, 67а	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268
Котельная ул.Чкалова, 175а	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219
Котельная пер. Танкистов, 3а	10,164	10,164	10,164	-	-	-	-	-
Новая БМК ул. Танкистов, 3а	-	-	-	5,994	5,994	5,994	5,994	5,994
Новая БМК ул. Чкалова	-	-	-	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Котельная ул. Куйбышева, 19а	5,382	5,463	5,544	5,625	5,700	5,700	5,700	5,700
Котельная ул. Украинская, 11а	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833
Котельная ул. Горького, 10а	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301
Котельная ул. Победы, 2а	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Котельная ул. Ленина, 8а	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855
Котельная ул. Чехова, 15а	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Котельная ул. Айвазовского, 53а	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
Котельная ул. Федько, 113а	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Котельная ул. Чкалова, 62а	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Котельная ул. Революционная, 16а	0,655	0,953	1,251	1,410	1,557	1,557	1,557	1,557
Котельная ул. Дружбы 44а	2,129	2,233	2,337	2,441	2,537	2,537	2,537	2,537
Котельная Симферопольское шоссе, 29в	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747
Котельная ул. Володарского, 28а	1,720	1,919	2,118	2,118	2,501	2,501	2,501	2,501
Котельная Симферопольское шоссе, 41р	2,924	2,965	3,006	3,006	3,006	3,006	3,313	3,313
Котельная ул. Челнокова, 2а	8,033	8,033	8,033	8,033	-	-	-	-
Новая БМК у ЦТП №1	-	-	-	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174
Новая БМК у ЦТП №2	-	-	-	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Новая БМК у ЦТП ул. Киевская, 1а	-	-	-	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Котельная пгт.Орджоникидзе, ул.Нахимова, 28а	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
Котельная пгт.Приморский, ул.Гагарина, 22а	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	-	-	-
Новая БМК пгт Приморский ул.Гагарина, 12а	-	-	-	-	-	1,852	1,852	1,852

Новая БМК пгт Приморский ул.Просвещения, 4а	-	-	-	-	-	1,68	1,68	1,68
Новая БМК пгт Приморский пгт Приморский около в/ч А-0156	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86
Котельная пгт.Приморский, ул.Десантников, 3г	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	-	-	-
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 3	-	-	-	-	-	0,321	0,321	0,321
Новая БМК пгт.Приморский, ул.Десантников, 5	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13
Котельная с.Береговое, пер.Школьный, 1а, Школа № 8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Котельная ул. Баранова, 35а	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Котельная ул. Курортная, 38а	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Котельная ул. Федько, 85а	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
Новая котельная ул. Насыпная	-	-	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Новая котельная район Малой Нефтебазы	-	-	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
«Школа № 19 г. Феодосии ул. Куйбышева, 23	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
«ДЕТСКИЙ САД № 35 «МОРЕ» пгт Приморский, ул. Молодежная, 4	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
«ШКОЛА № 16 Г.ФЕОДОСИИ с. Насыпное, ул. Октябрьская, 2	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Детский сад №39 «Солнышко» с.Солнечное, ул.Центральная,19	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
«Школа №18 с.Краснокаменка, ул.Крымская,45	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
«ШКОЛА № 7 пгт.Приморский, ул.Керченская,10;	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
«ШКОЛА № 15 с. Ближнее, ул. Школьная, 30,	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
«Школа № 20 пгт Приморский,ул. Прорезная, 7	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
"Детский сад № 4 "Теремок" г.Феодосия, ул. В.Коробкова,20;	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
«Гимназия № 5 г.Феодосии ул.К.Маркса,47	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
«Школа № 14 г. Феодосии ул.Федько,7	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
МБОУ Коктебельская школа пгт.Коктебель, пер. Долинный, 21-А;	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
ДС 26 Парус с.Береговое, пер.Набережный,2;	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Детский сад № 5 “Танюша” ул.Тимирязева, 19.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
«Школа № 11пгт.Приморский, ул.Гагарина,11	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
«Щебетовская школа п.Щебетовка,улица Мира, 7,	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
МБ ДОУ «Щебетовский детский сад « Семицветик» ул.	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153

Фестивальная, 4А								
------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 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 (собственник неизвестен), 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. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно, Федерального закона № 190-ФЗ "О теплоснабжении", возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозяйных сетей в порядке ст. 15 Закона "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

Хотелось бы отметить, что вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации.

В городском округе Феодосия бесхозяйных сетей не выявлено.