



ГУП РК  
"КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО"  
ПРОЕКТНЫЙ ОТДЕЛ

Свидетельство № 1137-2015-9102028499-01 от 01.06.2015г.

Заказчик - ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго"

**Капитальный ремонт дымовой трубы котельной,  
расположенной по адресу: Республика Крым,  
г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8.**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Смета на капитальный ремонт**

**2077/2025-СМ**

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Д.В. Прилипко

С.А. Коваленко

**2025 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ ТОМА**

1	Письмо о финансировании	- 2
2	Письмо о согласовании затрат	- 3
3	Письмо о складировании мусора	- 4
4	Задание на проектирование	- 5
5	Акт технического осмотра	- 7
6	Пояснительная записка к сметной документации	- 13
7	Расчет СР-1 Определение норматива расходов заказчика на осуществление строительного контроля	- 15



Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ  
«КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»

(ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

ул. Гайдара, 3а, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295026  
Тел. (3 652) 53-41-87 E-mail: [kanc@tce.crimea.com](mailto:kanc@tce.crimea.com), сайт: <http://tce.crimea.com>  
ОКПО 00477038, ОГРН 1149102047962  
ИНН/КПП 9102028499/910201001

Исх. № 34-3/12889  
от 13.11.2025 г.

Директору  
ГАУ РК «Госстройэкспертиза»  
Кодоле Т.В.

**Уважаемый Тимофей Владимирович!**

В связи с уточнением объемов работ предполагаемая (предельная) стоимость объекта: **Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8** составляет **4 640,40 тыс.рублей.**

Работы по объекту: **Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8** будут финансироваться за счет собственных средств ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Финансирование затрат на проектные работы выполнено без привлечения средств бюджета Бюджетной системы Российской Федерации.

Генеральный директор  
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Д.В. Прилипко



Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ  
«КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»

(ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

ул. Гайдара, 3а, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295026  
Тел. (3 652) 53-41-87 Е-mail: [kanc@tce.crimea.com](mailto:kanc@tce.crimea.com), сайт: <http://tce.crimea.com>  
ОКПО 00477038, ОГРН 1149102047962  
ИНН/КПП 9102028499/910201001

Исх. № 34-3/11398

от «15» октября 2025 г.

Директору

ГАУ РК «Госстройэкспертиза»

Кодоле Т.В.

ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на правах главного распорядителя средств согласовывает включение в сводный сметный расчет стоимости строительства по объекту: **Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8** для прохождения проверки достоверности сметной стоимости в государственной экспертизе, следующих затрат:

- резерва средств на непредвиденные затраты в размере 2%;
- затраты на содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) принять в размере 2,14%, в виду отсутствия в структуре ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго" подразделения осуществляющего функции строительного контроля (технический надзор) в пределах средств, предусмотренных на его текущее содержание;
- по проверке достоверности определения сметной стоимости.

НДС для сводного сметного расчета (в текущем уровне цен) принять в размере 20% по Федеральному закону от 03.08.18 №303.

Генеральный директор  
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Д.В. Прилипко



Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ  
«КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»**

**(ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)**

ул. Гайдара, 3а, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295026  
Тел. (3 652) 53-41-87 E-mail: [kanc@tce.crimea.com](mailto:kanc@tce.crimea.com), сайт: <http://tce.crimea.com>  
ОКПО 00477038, ОГРН 1149102047962  
ИНН/КПП 9102028499/910201001

Исх. № 34-3/11399  
от « 15 » октября 2025 г.

**Директору  
ГАУ РК «Госстройэкспертиза»  
Кодоле Т.В.**

Все материалы, полученные в результате демонтажа материалов, конструкций и конструкций, подлежащих повторному использованию по объекту: **Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8** складироваться на площадке объекта по г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8.

Строительный мусор, складировается на площадке объекта котельной с последующим вывозом за счет Заказчика.

**Начальник УКС и ИЗО  
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»**

**Е. Ю. Плющаков**



УТВЕРЖДАЮ

Начальник УКС и ИЗО

ГУ РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Е.Ю. Плющakov



08 июля 2025г.

**Задание на проектирование объекта капитального строительства**  
**Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по**  
**адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8**

Перечень основных данных и требований	Описание
<b>I. Общие данные</b>	
1. Основание для проектирования объекта:	Решение застройщика
2. Застройщик (технический заказчик):	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», ул. Гайдара, 3а, г.Симферополь, Республика Крым, Россия, 295026, ОГРН 1149102047962, ИНН/КПП 9102028499/910201001
3. Инвестор (при наличии):	Отсутствует
4. Проектная организация:	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
5. Вид работ:	Капитальный ремонт
6. Источник финансирования строительства объекта:	Работы по объекту финансируются за счет собственных средств ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». Финансирование затрат на проектные работы будет выполнено без привлечения средств бюджета Бюджетной системы РФ.
7. Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно- технического обеспечения (при наличии):	Не требуются
8. Требования к выделению этапов строительства объекта:	Не выделять
9. Срок строительства объекта:	2025 гг.
10. Требования к основным технико- экономическим показателям объекта (площадь, объем, протяженность, количество этажей, производственная мощность, пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения и другие показатели):	Дымовая труба котельной Высота – 24 м (от уровня верха фундамента) Диаметр – 0,82 м Материал – сталь.
11. Идентификационные признаки объекта устанавливаются в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384- ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 1, ст. 5; 2013, N 27, ст. 3477) и включают в себя:	

11.1. Назначение:	Сооружения топливно-энергетических предприятий прочие, не включенные в другие группировки 220.41.20.20.390, согласно «ОК 013-2014 (СНС 2008). Общероссийский классификатор основных фондов»
11.2. Уровень ответственности (устанавливаются согласно пункту 7 части 1 и части 7 статьи 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"):	II (нормальный)
12. Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации:	Не требуется
13. Предполагаемая (предельная) стоимость строительства объекта:	<b>4 640.40</b> тыс. руб.
14. Требования к подготовке сметной документации:	Метод определения сметной стоимости - Ресурсно-индексный метод (РИМ); Сметную стоимость объекта определить в соответствии с методикой по приказу Минстроя России от 04.08.2020 г. №421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», с изменениями.
15. Дополнительные требования:	1. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на правах главного распорядителя средств согласовывает включение в сводный сметный расчет стоимости строительства: - резерва средств на непредвиденные затраты в размере 2%; - затраты на содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) принять в размере 2,14%; - средства по проверке достоверности определения сметной стоимости. 2. Размер НДС для сводного сметного расчета (в текущем уровне цен) принять в размере 20% по Федеральному закону от 03.08.18 №303. 3. Все материалы, полученные в результате демонтажа складываются на площадке объекта. Строительный мусор, складывается на площадке объекта котельной с последующим вывозом за счет Заказчика.

Составил:  
ГИП - начальник проектного отдела



С.А.Коваленко



Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ  
«КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»

(ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»)

ул. Гайдара, 3а, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295026  
Тел. (3 652) 53-41-87 E-mail: [kanc@tce.crimea.com](mailto:kanc@tce.crimea.com), сайт: <http://tce.crimea.com>  
ОКПО 00477038, ОГРН 1149102047962  
ИНН/КПП 9102028499/910201001

«УТВЕРЖДАЮ»  
Начальник КУС и ИЗО  
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»  
Елещиков Е.Ю.  
(Ф.И.О.)  
«07» июля 2025г.

АКТ №1

качественных и количественных характеристик дефектов по объекту:  
«Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу:  
Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8»

г. Симферополь

«07» июля 2025г

1. Общие сведения по объекту:

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Примечание
1	Высота дымовой трубы	м	24,00	от уровня верха фундамента
2	Диаметр ствола трубы	м	0,82	

Примечания:

1. Год постройки – 1996 г.;
2. Дымовая труба находится на территории действующей котельной;
3. К дымовой трубе подведен надземные металлический газоходы.



N п/п	Наименование	Тип/материал	Площадь, м <sup>2</sup> /шт
1	Ствол дымовой трубы	металлический	1 шт.
2	Газоходы	металлические	3 шт.
2	Фундамент	железобетон	1 шт.
3	Вантовые оттяжки	металлические	6 шт.
4	Молниезащита (заземление)	металлическое	1 шт.
5	Фундаменты вантовых оттяжек (якорей)	железобетон	3 шт.

## 2. Комиссия в составе:

### Председатель

Главный инженер филиала в г. Евпатория Кабачек В.В.

**Члены комиссии:** ГУП РК «КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»  
(наименование организации)

Заместитель начальника ОКС Бойченко А.И.  
(должность, Ф.И.О.)

Начальник ПТО Колосов В.Е.  
(должность, Ф.И.О.)

произвела осмотр существующей дымовой трубы, надземного газохода, оттяжек и фундамента с целью выявления технического состояния данных объектов и объемов необходимого капитального ремонта.

## 3. В результате осмотра установлено следующее:

N п/п	Обследуемый элемент			Описание дефекта	Мероприятия по устранению дефекта		
	Наименование	Ед. изм.	Кол- во		Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Стальная дымовая труба диаметром 820мм, с опорными плитами 3,0х3,0м и 2,0х2,0м, вертикальными и горизонтальными ребрами жесткости, элементами крепления оттяжек и ходовыми скобами.	п.м. кг.	23,9 6388, 13	Коррозия металла 70-80%. Истончение металла до 6,6 мм	Выполнить демонтаж существующего ствола дымовой трубы; предварительно разрезать трубу на два сегмента сверху вниз.	кг.	6388,13

					Монтаж стальной трубы диаметром 820мм, толщиной стенки 8 мм (на фланцевых соединениях) с элементами крепления оттяжек, ходовыми скобами и двумя опорными плитами 3,0х3,0м и 2,0х2,0м, (сегменты выполнить и окрасить в заводских условиях). Применить верхолазные работы (см.раздел 4)	кг.	7367,59
2	Наружный газоход (узел врезки газохода в дымовую трубу)	кг шт.	80,65 1	Износ металла 100%. Не пригоден к дальнейшей эксплуатации.	Разборка изоляции наружного газохода. Демонтаж наружного газохода 600х650 (h), L=0,5 м.	м <sup>2</sup>	1,25
					Монтаж узла врезки наружного газохода 600х650 (h) в дымовую трубу.	кг	68,69
						кг	80,65
					Выполнить антикоррозийное покрытие поверхности газохода термостойким лаком (в заводских условиях), теплоизолировать минватой, толщиной 50мм. Теплоизоляцию защитить покровным слоем из оцинкованной стали б=0,5мм от	м <sup>2</sup>	1,475

					воздействия атмосферных осадков.		
3	Шнур асбестовый	мп	174,6 0	Не пригоден для дальнейшей эксплуатации.  Предусмотрен а замена узла врезки газохода в трубу.	Выполнить герметизацию стыков дымовой трубы. Герметизация узла врезки наружного газохода в трубу (5,0 м) шнуром асбестовым ШАОН 3. Применить верхолазные работы (см.раздел 4)	мп  мп	169,60  5,0
4	Оттяжки на отм.+14,000 (3 шт.), +20,000 (3 шт.)	шт.	6	Коррозия металла 60%.  Крепления ослаблены, не пригодны для дальнейшей эксплуатации	Выполнить демонтаж оттяжек. Смонтировать оттяжки из арматуры круглой диам. 18мм, L=19,0 м (3 шт.), L=24,0 м (3 шт.) Применить верхолазные работы (см.раздел 4)	шт.  шт.	6  6
5	Железобетонный фундамент 3.16мх3.16мх1,50м(h)	м³	3,97	Разрушение бетона – 80%; Отслоения стяжки, трещины, сколы.	Очистка и промывка фундамента от слабого и разрушающего бетона. Оконтуривание алмазными дисками. Демонтаж стяжки толщиной 20 мм. Подготовить (выровнять) поверхность фундамента под установку опорной плиты цементным раствором М100 б=20мм. Оштукатурить вертикальную поверхность фундамента ремонтной смесью СКРЕПА М500 б=20мм. Выполнить покрытие поверхности фундамента фасадной акриловой краской.	м²  м² м²  м²  м²	18,96  9,99 9,99  18,96  9,46
6	Пробитие отверстий	отв	8		Высверлить отверстия алмазным буром, глубиной не менее 800мм D32мм	отв	8

7	Анкерные шпильки М24	шт.	8	Коррозия металла 70-80%. Не пригодны к дальнейшей эксплуатации.	Установить анкерные шпильки М24х1000	шт.	8
8	Клеевой состав	мл.	2250, 8	Разрушение клеевого состава – 100%.	По технологии инъектирования МКТ VM-MT	мл.	2250, 8
9	Бетонные фундаментные плиты оттяжек (на две плиты)	м³	18,45	Разрушение бетона – 80%;	Разработка грунта вручную (прохождение коммуникаций над плитами, близость жилого дома, что небезопасно в сложившейся застройке). Демонтировать фундаментные плиты. Восстановление фундаментов (2 шт.) из бетона класса В20. Установить закладные детали (2 шт.) Выполнить обратную засыпку. Окрасить закладные детали по грунту	м³ м³ кг. м³ м²	30,98 12,30 12,30 66,00 18,68 0,84
10	Контур заземления	контур	1	Коррозия металла 90%. Истончено сечение. Не пригодно для дальнейшей эксплуатации	Восстановить контур заземления в составе:		
					Стальной уголок 50х50х5, L=2500мм	шт.	2
					Ст.полоса 40х4	мп	16,00
11	Контур молниезащиты	шт	1	Коррозия металла 70-80%. Не пригоден для дальнейшей эксплуатации	Восстановить контур молниезащиты в составе: Сталь горячекатаная круглая 16. Применить верхолазные работы (см.раздел 4).	шт. кг.	2 3,16
12	Контроль сварных швов				Монтаж узла врезки наружного газохода в дымовую трубу (на сварке)	шов	1

#### 4. Условия проведения строительно-монтажных работ:

При формировании сметной документации следует учесть следующие факторы производства ремонтно-строительных работ:

- Производство ремонтных работ осуществляется на территории действующего предприятия при наличии разветвленной сети инженерных коммуникаций (магистральные трубопроводы, силовой кабель, газопроводы); при отсутствии условий для складирования материала и наличии действующего технологического оборудования;
- Подземную часть существующей системы молниезащиты не демонтировать ввиду ее значительного разрушения;
- Произвести контроль: сварных швов; болтовых соединений, равномерность натяжения оттяжек, антикоррозионного покрытия; составить акты на все виды работ согласно действующих документов;
- Монтажные работы вести отдельными малыми участками посигментно (6,0 метров – 4 шт.);
- Верхолазные работы с использованием альпинистского снаряжения применить на высоте свыше 8 метров;
- Элементы дымовой трубы вывозить (складировать) на согласованное место;
- Объемы демонтажных работ уточнить при демонтаже трубы;
- Монтаж осуществляется «с колес», без складирования. Строительный мусор вывозится своими силами.

#### Председатель комиссии:

Главный инженер филиала ГУП РК  
«КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»  
в г.Евпатория

(должность)



(подпись)

Кабачек В.В.

(Ф.И.О.)

#### Члены комиссии:

Заместитель начальника ОКС

(должность)



(подпись)

Бойченко А.И.

(Ф.И.О.)

Начальник ПТО

(должность)



(подпись)

Колосов В.Е.

(Ф.И.О.)



## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

### 1. Наименование и адрес объекта капитального ремонта:

Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8

Заказчик: ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго"

2. Основание : Акт технического осмотра №1 от 07.июля 2025г.; Проект 2077/2025- ПОКР лист 4....26; Конъюнктурный анализ

### 2.1 Источник финансирования:

за счет собственных средств ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго"

### 3. Метод определения сметной стоимости

Ресурсно-индексный метод (РИМ)

### 4. Перечень утвержденных сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, принятых для составления сметной документации на капитальный ремонт:

Использованная нормативная база: в редакции ФСНБ-2022, Федеральная сметно-нормативная база, утвержденная приказами Минстроя России № 1046/пр от 30 декабря 2021 года и № 378/пр от 18 мая 2022 года. Ключевой особенностью применения ФСНБ-2022 является ресурсно-индексный метод определения стоимости строительной продукции, приправленный инновационным подходом к определению материально-технических ресурсов. с учетом доп 15, данная версия КСР утверждена Приказом Минстроя России от 12.08.2025 №478/пр

При составлении сметы применены следующие нормативы:

Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр), с изменениями в редакции Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07. 07.2022г. № 557/пр. и № 55/пр от 30 января 2024г.

Стоимость материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе, приняты по коммерческим предложениям на основании проведенного сопоставительного анализа (конъюнктурный) и оформленного в соответствии с рекомендуемой формой, приведенной в Приложении N 1 к Методике 421/пр...), в ред. Приказов Минстроя РФ от 07.07.2022 №557пр, от 30.01.2024г. №55/пр. и 30/пр. от 22.01.2025г.

В локальном сметном расчете № 02-01-01 ,принят " Коэффициент" учитывающий снижение производительности труда, согласно Методике от 04 августа 2020 г. № 421/пр в редакции . №557/пр.от 07.07.2022г и 55/пр от 30.01.2024г. Таб.5 п.3 " производство ремонтно-строительных работ осуществляется на территории действующей котельной, где имеются инженерные коммуникации; стесненность для условий складирования. ( Акт технического осмотра от 7.07.2025г. Проект;2077/2025 ПОКР; кроме того применен коэффициент К=1.16. согласно Методики от 04 августа 2020 г. № 421/пр (в ред. от 30.01.2024 №55/пр)п.60.2 ( "на верхолазные работы, выполняемые с использованием альпинистское снаряжения"

Накладные расходы определены в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №812пр, 21.12.2020 (в ред. Приказов Минстроя РФ от 02.09.2021 N 636/пр, от 26.07.2022 N 611/пр)

Сметная прибыль определена в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства. утв пр мин №774 11.12.2020 (в ред. Приказа Минстроя РФ от 22.04.2022 N 317/пр)

#### **5.В сводном сметном расчете учтены затраты:**

5.1.Строительный контроль (технический надзор) 2,14%, согласно Постановления Правительства Российской Федерации № 468 от 21.06.2010г., и определяется в порядке установленном Правительством РФ в соответствии с частью 5.2. В сводный сметный расчет на добавленные работы от гл.1-12, учтены непредвиденные работы и затраты в размере 2% - согласно п.63 (п.179), Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр), в редакции Приказа Минстроя России от 30.01.2024№55/пр.

Налог на добавленную стоимость учтен в размере 20 % в соответствии Федеральным законом от 03.08.2018г.№ 303-ФЗ

#### **6.Расчетная стоимость объекта:**

**Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8**

Всего по сводному сметному расчету:	4 640.40 тыс. руб.
в.т.ч.	
СМР	4 496.84 тыс. руб.
прочие затраты	143.56 тыс.руб.
в.т.ч. НДС-20%	773.40 тыс.руб.

Локальный сметный расчет выполнен в программном комплексе "Smeta.RU 11.15.0.0"

Составил:Инженер по проектно-сметной работе  
1 категории проектного отдела



Кнелъзен Н.Н.

**РАСЧЕТ № СР-1**

**Определение норматива расходов заказчика на осуществление строительного контроля**

**Капитальный ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8**

*(наименование объекта капитального строительства)*


№ пп	Шифр сметного расчета / Наименования статей затрат	Сметная стоимость строительства по итогам глав 1-7 ССР (графы 4 и 5), <b>тыс.руб.</b>			Сметная стоимость оборудования по итогам глав 1-12 ССР (графа 6), <b>тыс.руб.</b>		
		в текущем уровне цен по состоянию на III кв. 2025	Индекс**	в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000	в текущем уровне цен по состоянию на III кв. 2025	Индекс***	в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОСР № ОС	3 673.89	14.32	256.51			
1.1	Сметная оплата труда рабочих	606.47	63.24	9.59			
1.2	Сметная стоимость эксплуатации машин и механизмов	61.59	13.86	4.44			
1.3	Сметная оплата труда машинистов	28.32	63.24	0.45			
1.4	Сметная стоимость материалов, изделий и конструкций	2 011.31	8.87	226.75			
1.5	Перевозка*	0.00	13.63	0.00			
1.6	Накладные расходы	591.01	63.24	9.35			
1.7	Сметная прибыль	375.19	63.24	5.93			
3.1	Оборудование						
	ИТОГО		14.32				
№ пп	Сметная стоимость строительства				по итогам глав 1-12 ССР (графы 4, 5, 6 и 7) (за исключением расходов на приобретение земельных участков) <b>в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000, млн.руб.</b>	Норматив затрат на осуществление строительного контроля****, %	
	по итогам глав 1-12 ССР (графы 4, 5, 6 и 7) (за исключением расходов на приобретение земельных участков) <b>в текущем уровне цен по состоянию на III кв. 2025, тыс.руб.</b>	по итогам глав 1-12 ССР (за исключением сметной стоимости строительно-монтажных работ, включенных в главы 1-7 ССР (графы 4 и 5), сметной стоимости оборудования и расходов на приобретение земельных участков), <b>тыс.руб.</b>					
		в текущем уровне цен по состоянию на III кв. 2025	Коэффициент пересчета	в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000			
1	2	3	4	5	6	7	
1	3 791.17	117.28	14.32	8.19	0.26	2.14	

\*\* Индексы по элементам прямых затрат по виду объекта "Котельные" на III квартал 2025 г. для Республики Крым согласно Письму Минстроя России от 16.07.2025г. № 41280-ИФ/09

оплата труда -	63.24
материалы, изделия и конструкции -	8.87
эксплуатация машин и механизмов -	13.86


\*\*\*\* в соответствии с приложением к Положению о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

Составил: Инженер по проектно-сметной работе 1 категории проектного отдела  
(должность)

(подпись) 

Н.Н. Кнельзен  
(расшифровка подписи)

Проверил: Главный инженер проекта - начальник проектного отдела  
(должность)

(подпись) 

С.А. Коваленко  
(расшифровка подписи)