

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 15 февраля 2023 года № 4/3**

**О внесении изменений в постановления комитета Тульской области  
по тарифам**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», на основании постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 ноября 2022 года № 47/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг., 2021 – 2023 гг., 2021 – 2024 гг., 2021 – 2025 гг., 2021 – 2026 гг., 2022 – 2025 гг., 2022 – 2026 гг., 2022 – 2027 гг. и 2023 – 2027 гг.» следующее изменение:

приложение № 11 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы» следующие изменения:

в наименовании постановления, пункте 1 постановления текст «2020-2023» заменить текстом «2020-2042»;

приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 15.02.2023 № 4/3

Приложение № 11  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 16.11.2022 № 47/3

**Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах горячего водоснабжения,  
отпускаемую ООО «ТОЗ-Энерго» п. Рассвет, на 2023 год  
долгосрочного периода регулирования 2022 – 2025 гг.**

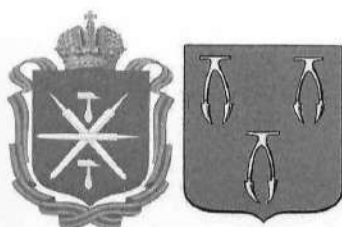
№ п/п	Наименование организаций	год	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup> с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup> без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС
1.	ООО «ТОЗ-Энерго» п. Рассвет	с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	32,89	2686,54	27,41	2238,78

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 15.02.2023 № 4/3

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 19.11.2019 № 38/1



**«СОГЛАСОВАНО»:**  
Глава Администрации  
муниципального образования  
город Ефремов



С.Г. Балтабасв  
(Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_ 2023 г.  
(И. п.)

**Инвестиционная программа**

**Южного филиала  
ООО «Компания коммунальной сферы»**

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения  
муниципального образования г. Ефремов Тульской области  
на 2020-2042 год»**

г. Ефремов, 2023 г.

## Оглавление

<b>Форма №1 –ИП ТС</b> .....	3
<b>Форма №2 –ИП ТС</b> .....	4
<b>Форма №3 –ИП ТС</b> .....	13
<b>Форма №4 –ИП ТС</b> .....	14
<b>Форма №5 –ИП ТС</b> .....	15
<b>Форма №6.1 –ИП ТС</b> .....	17
<b>Форма №6.2 –ИП ТС</b> .....	18

Форма №1 –ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»  
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения  
муниципального образования город Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Южный филиал ООО "Компания коммунальной сферы"
Местонахождение регулируемой организации	301842, Тульская область, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, д. 30
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2023 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора - директор Южного филиала ООО «ККС» Цидаев А.К.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	ooo-rts@mail.ru, +7 (48741) 6-58-90
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, 8(4872)56-55-92
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Дмитрий Анатольевич
Дата утверждения инвестиционной программы	19 ноября 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	г. Тула, пр. Ленина, д.2, 8(4872)56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Ефремов
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301840, г. Ефремов, ул. Свердлова, д.43, тел.: 8 (48741) 6-25-32, 6-09-16 (факс)
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО город Ефремов - Балтабаев Сергей Григорьевич
Дата согласования инвестиционной программы	15 ноября 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	301840, г. Ефремов, ул. Свердлова, д.43, тел.: 8 (48741) 6-25-32, 6-09-16 (факс), e-mail: Sergey.Baltabaev@tularegion.ru

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» ноября 2020

**Инвестиционная программа  
Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к.Н	в т. ч. по годам										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2042		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																						
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 1</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мероприятия инвестиционной программы Южного филиала ООО "ККС" на период 2020 - 2042 года																							
2	<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:</b>																						
2.1.1.	Строительство нового участка: УТ-208 - УТ_ВШН/н (Для повышения качества теплоснабжения потребителя ВШН) (суммарно L=584 м, Дуп/Дуо=80/80мм, в том числе: надземно на низких опорах - 225 м, бесканально - 262 м, в непроходных каналах - 97 м, два прокола длиной 12 и 36 м)	Для повышения качества теплоснабжения потребителя ВШН	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	584	2020	2020	9 934,2	0,0	9 934,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.	Строительство нового участка трубопровода тепловой сети на выходе из Ефремовской ТЭЦ: Lп/Lo=85/200 м, Дуп/Дуо=300/300мм, Надземная)	Для снижения гидравлического сопротивления магистральных трубопроводов на выходе из ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в однострубно исчислении	м	0	285	2020	2020	5 151,1	0,0	5 151,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.	Строительство нового участка тепловой сети системы ГВС: ТК-15 - Горького 51 (для присоединения к котельной СТ15-2 нового потребителя Горького 51) (L=468 м, Дуп/Дуо=50/40мм, Бесканальная)	Для присоединения к котельной СТ15-2 нового потребителя Горького 51	Тульская обл. МО г.Ефремов, ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	468	2020	2020	3 529,4	0,0	3 529,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4.	Строительство новых участков тепловой сети системы ГВС для присоединения к котельной СТ15-3 новых	Для присоединения к котельной СТ15-3 нового потребителя Мира 7 и Дружбы 23	Тульская обл. МО г.Ефремов, ул. Мира, Дружбы	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	1015	2020	2020	7 121,3	0,0	7 121,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	потребителей Мира 7 и Дружбы 23																						
2.1.5.	Строительство ЦТП "Комсомольская"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №30 по ул. Горького	Производительность	м3/час	0	503	2021	2022	33 392,1	0,0	0,0	2 076,4	31 315,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6.	Строительство ЦТП "Горького, 30"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе домов №30,32 по ул. Горького	Производительность	м3/час	0	330	2021	2022	30 320,0	0,0	0,0	1 885,4	28 434,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7.	Строительство ЦТП "Ломоносова 13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №34 по ул. Ломоносова	Производительность	м3/час	0	107	2021	2022	12 612,6	0,0	0,0	784,3	11 828,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.8.	Строительство взамен существующей ЦТП "ПНС 5"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №41а по ул. Ломоносова	Производительность	м3/час	0	361	2021	2022	30 973,8	0,0	0,0	1 926,0	29 047,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.9.	Строительство ЦТП "Стрела"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в кварталах районе домов по ул. Ленина ,25/11, ул. Ломоносова 7	Производительность	м3/час	0	135	2021	2022	16 216,1	0,0	0,0	1 008,3	15 207,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.10.	Строительство ЦТП "Детский сад №21"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе детского сада №21	Производительность	м3/час	0	317	2021	2022	29 230,8	0,0	0,0	1 817,6	27 413,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.11.	Строительство ЦТП "А"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в кварталах районе ул. Горького, Свердлова, Словацкого восстания	Производительность	м3/час	0	350	2021	2022	30 586,9	0,0	0,0	1 902,0	28 684,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.12.	Строительство ЦТП "Строителей"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ ул. Горького в районе дома 23 по ул. Строителей	Производительность	м3/час	0	52	2021	2023	7 510,1	0,0	0,0	393,2	0,0	7 116,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.13.	Строительство ЦТП "Спортшкола"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома 11а по ул. Московская Застава	Производительность	м3/час	0	24	2021	2023	3 609,5	0,0	0,0	189,4	0,0	3 420,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.14.	Строительство ЦТП "Нарсуд"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Производительность	м3/час	0	20	2021	2023	2 993,2	0,0	0,0	157,1	0,0	2 836,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.15.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "Комсомольская"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	40,3	2022	2022	4 671,8	0,0	0,0	0,0	4 671,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0





-	Строительство нового участка: ТК-12/н - граница земельного участка ЦТП Стрела Ду=200мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	3,6	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП Стрела - ТК-14а Ду=200мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	75,6	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП Стрела - ТК-12 Ду=100мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	33,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: ТК-14а - Ломоносова, 7 Ду=80мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	10,2	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.19.	<b>Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "Детский сад №21"</b>	<b>Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ</b>	<b>г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова</b>	<b>Протяженность в двухтрубном исчислении</b>	м	0	90,6	2022	2022	1 416,1	0,0	0,0	0,0	1 416,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
-	Строительство нового участка: ТК-14г- ТК-14/н Ду=100мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	80,1	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: ТК-14/н - ул. Ленина ,25/11-2 Ду=50мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	10,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.20	<b>Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "А"</b>	<b>Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ</b>	<b>г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова</b>	<b>Протяженность в двухтрубном исчислении</b>	м	0	169,5	2022	2022	11 372,9	0,0	0,0	0,0	11 372,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
-	Строительство нового участка: ТК-103 - граница земельного участка ЦТП "А" Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	101	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "А"- УТ-132 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	13,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Строительство нового участка: УТ-133 - ТК-26/1 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	55	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.21.	<b>Строительство ЦТП "В"</b>	<b>Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ</b>	<b>г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе пересечения улиц Ленинградская и Октябрьская</b>	<b>Производительность</b>	м3/час	0	284	2021	2027	40 270,3	0,0	0,0	1 749,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 520,8	0,0	0,0	0,0
2.1.22.	<b>Строительство ЦТП "Энтузиастов"</b>	<b>Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ</b>	<b>г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ ул. Горького в районе ул. Парковая, Октябрьская</b>	<b>Производительность</b>	м3/час	0	403	2021	2026	43 481,7	0,0	0,0	2 013,4	0,0	0,0	0,0	12 044,2	29 424,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.23.	<b>Строительство ЦТП "Октябрьский"</b>	<b>Для повышения качества теплоснабжения потребителей,</b>	<b>г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе РДК "Октябрьский"</b>	<b>Производительность</b>	м3/час	0	77	2021	2027	13 974,4	0,0	0,0	615,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 359,2	0,0	0,0	0,0

		присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ																							
2.1.24.	Строительство нового ЦТП "ПНС 1" взамен действующей насосной ПНС 1	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе ул. Шлихтера	Производительность	м3/час	0	388	2024	2025	41 857,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 401,6	24 455,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.25.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП «Энтузиастов»	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	60,5	2026	2026	13 361,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 361,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-134 - граница земельного участка ЦТП Энтузиастов Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	27	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "Энтузиастов" №2 - ТК-134/1 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	6,5	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "Энтузиастов" №1 - ТК-134 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	27	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.26.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП «В»	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	71	2027	2027	6 133,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-133 - граница земельного участка ЦТП "В" Ду=400мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	35,5	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "В" - ТК-133 Ду=400мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	35,5	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 2</b>										412 534,3	0,0	25 736,1	16 517,7	202 207,6	13 373,1	17 401,6	36 499,9	42 785,2	58 013,2	0,0	0,0	0,0	0,0		
Мероприятия инвестиционной программы Южного филиала ООО "ККС" в рамках концессионного соглашения																									
<b>3</b>	<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																								
3.1.	<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																								
3.1.1.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №8"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	378,6	378,6	2023	2023	43 631,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43 631,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 0. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: от ТК-103 до ТК-104 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=215,6 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе ЦТП "А"	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	215,6	215,6	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Участок 3. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК95-ТК96, ТК96-ТК96а, ТК96-ТК97 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=163 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	163	163	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №8"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	95,7	95,7	2027	2027	10 873,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

		тепловым сетям от ЕТЭЦ																					
-	Участок 4. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК104-2-ТК109 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=95,7 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе удома №53 по ул Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	95,7	95,7	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	36,9	36,9	2026	2026	7 235,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 235,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 1. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: от ТК-43 - переход автодороги ул. Свердлова (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=36,9 м, Дуп/Дуо=700/700 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ, в районе перекрестка улиц Свердлова и Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	36,9	36,9	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №27"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,9	128,9	2026	2026	10 900,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 900,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 5. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: с уменьшением диаметра: ТК112-ТК113а (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=128,9 м, Дуп/Дуо=400/400 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ, в районе дома №33 по ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,9	128,9	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.5.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №27"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	417,6	417,6	2027	2027	47 446,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 446,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 4. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК109-ТК110; ТК110-ТК111; ТК111-ТК112 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=417,6 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе домов №70,68,34,32 по ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	417,6	417,6	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.6.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №2"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	208,6	208,6	2023	2023	9 238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 14. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК19-ТК11; ТК11-ТК12 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=208,6 м, Дуп/Дуо=300/300 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №13 по ул. Ломоносова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	208,6	208,6	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.7.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №53"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	309,1	309,1	2023	2023	13 688,7	0,0	0,0	0,0	0,0	13 688,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 14. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК14а-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК14г	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №38 по ул. Ломоносова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	309,1	309,1	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	TK149 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=309,1 м, Дуп/Дуо=300/300 мм)	тепловым сетям от ЕТЭЦ																						
3.1.8.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	385,5	385,5	2024	2024	39 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК43-ТК44; ТК44-ТК45; ТК45-"гильза магистраль 700-1", "гильза магистраль 700-2-ТК46 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=385,5 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	385,5	385,5	2024	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.9.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	88,9	88,9	2025	2025	9 499,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 499,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК46-ТК51 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=88,9 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	88,9	88,9	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	380,3	380,3	2025	2025	40 637,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40 637,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК61-ТК62; ТК62-ТК63; ТК63-ТК64; ТК64-ТК65 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=380,3 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	380,3	380,3	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.11.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	147,7	147,7	2026	2026	16 524,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 524,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК65-ТК66, ТК66-ТК69 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=147,7 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	147,7	147,7	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.12.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	943,2	943,2	2028	2028	70 955,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 955,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 17. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ПНС 2-ТК120; ТК120-ТК121; ТК121-ТК123; ТК123-ТК123а, ТК123а-ТК124; ТК124-УТ326; УТ326-ТК125; ТК125-ТК127 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=943,2 м, Дуп/Дуо=400/400 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	943,2	943,2	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.1.13.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №47"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	54,2	54,2	2026	2026	6 984,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 984,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 37. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: УТ291-ТК137; ТК137-ТК138; ТК138-СОДК, протяженностью L=54,2 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №17 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	54,2	54,2	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.14.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №47"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	418,7	418,7	2028	2028	18 157,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 157,8	0,0	0,0	0,0
-	Участок 29. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК139-ТК140; ТК140-ТК141; ТК141-УТ403; УТ403-УТ404, (Прокладка-бесканальная, с СОДК, протяженностью L=244,8м, Дуп/Дуо=200мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район домов №6-12 по ул. Интернациональная	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	244,8	244,8	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Участок 30. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК136-ТК137; ТК137-ТК138; ТК138-ТК139 (Прокладка-бесканальная, с СОДК, протяженностью L=173,9м, Дуп/Дуо=Ду250)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район домов №2-4по ул. Интернациональная	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	173,9	173,9	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.15.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №15"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,6	128,6	2026	2026	7 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 31. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК2-ТК24; ТК24-ТК25; ТК25-ТК26; ТК26-ТК27 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=128,6 м, Дуп/Дуо=250/250 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №15 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,6	128,6	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.16.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №49"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	120,3	120,3	2026	2026	6 432,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 432,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 32. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК26-ТК33; ТК33-ТК34 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=120,3 м, Дуп/Дуо=200/200 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №6 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	120,3	120,3	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.17.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса Тульской КЭЧ"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	140,5	140,5	2028	2028	6 079,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 079,2	0,0	0,0	0,0
-	Участок 39. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: УТ80 - УТ82 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=140,5 м, Дуп/Дуо=200/200 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №8 по ул. Лермонтова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	140,5	140,5	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего по концессионной ИП		-	-	-	-	-	-	-	-	365 194,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66 558,1	39 343,6	50 136,5	55 643,9	58 320,1	95 192,1	0,0	0,0	0,0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																								
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																								
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	777 728,5	0	25 736,1	16 517,7	202 207,6	79 931,1	56 745,1	86 636,4	98 429,1	116 333,3	95 192,1	0,0	0,0	0,0	

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2023 г.



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Южного филиала ООО "ККС"  
(наименование регулируемой организации)  
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения	Утвержденный период	Плановые значения																							
					в т.ч. по годам реализации																							
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,117	0,213	0,113	0,115	0,117	0,208	0,196	0,196	0,200	0,227	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	161,36	159,95	160,08	159,95	159,95	160,10	160,17	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,64	160,96	161,94	161,94	161,94	161,97	162,28	162,61	162,61	162,61	162,66	163,29	163,94
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	45,4	43,5	45,4	45,0	44,3	67,2	66,9	66,8	66,6	66,3	65,9	67,6	69,3	71,0	73,0	74,2	75,5	76,7	77,9	78,9	79,9	81,0	82,0	83,1	84,1	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	59765	46848	46757	47447	46848	47257	47035	46924	46789	46680	46596	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189
		% от полезного отпуска тепловой энергии	28,79%	23,75%	23,04%	23,75%	23,75%	23,98%	23,86%	23,81%	23,74%	23,68%	23,64%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	129752	96125	91824	96125	96125	97965	97965	97965	97965	98106	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																										
7.1	Выбросы в атмосферный воздух:		23,770	23,982	23,770	23,770	23,770	23,906	23,917	23,982	23,982	23,982	23,982	23,982	23,982	23,988	24,035	24,182	24,182	24,182	24,185	24,233	24,281	24,281	24,281	24,288	24,383	24,480
7.1.1	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	т/год	6,232	6,288	6,232	6,232	6,232	6,268	6,271	6,288	6,288	6,288	6,288	6,288	6,289	6,302	6,340	6,340	6,340	6,341	6,353	6,366	6,366	6,366	6,368	6,393	6,418	
7.1.2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	т/год	1,013	1,022	1,013	1,013	1,013	1,019	1,019	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,024	1,031	1,031	1,031	1,031	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,039	1,043	
7.1.3	Углерод оксид	т/год	16,525	16,672	16,525	16,525	16,525	16,620	16,627	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,676	16,709	16,811	16,811	16,811	16,814	16,847	16,880	16,880	16,880	16,885	16,951	17,019
7.1.4	Бенз/а/пирен	т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2023 г.



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
Южного филиала ООО "ККС"**  
(наименование регулируемой организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2043 годы»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																							
		Текущее значение	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей																						
			Плановое значение																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Система теплоснабжения города Ефремов	0,676	0,674	0,658	0,658	0,651	0,639	0,639	0,651	0,651	0,674	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																							
		Текущее значение	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																						
			Плановое значение																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Система теплоснабжения города Ефремов	0,116	0,116	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,347	0,404	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																								
		Текущее значение	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																							
			Плановое значение																							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	162,64	162,64	162,51	162,51	162,59	162,67	163,11	163,11	163,11	163,11	163,11	163,15	163,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,50	164,82	165,15	165,15	165,15	165,19	165,84	166,50

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		Текущее значение	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>																						
			Плановое значение																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Система теплоснабжения города Ефремов	1,85	1,59	1,59	1,57	1,57	1,56	1,56	1,56	1,55	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		Текущее значение	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год																						
			Плановое значение																						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Система теплоснабжения города Ефремов	54574	46757	47447	46848	47257	47035	46924	46789	46680	46596	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев  
М.П.  
«20» января 2023 г.  
**ООО «ККС»**  
г. Ефремов  
ИНН 70/516834 ОГРН 1097154013881  
Российская Федерация, г. Тула



**Финансовый план  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
Южного филиала ООО "ККС"**  
(наименование энергоснабжающей организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042  
годы»**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы всего (тыс. руб. без НДС)																										
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы																							
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>721 401</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>55 650</b>	<b>75 153</b>	<b>86 928</b>	<b>92 831</b>	<b>81 893</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	281 369	15 829	17 986	17 984	30 683	36 983	40 245	46 275	34 582	22 500	18 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	440 032	42 700	45 300	49 820	24 967	38 170	46 683	46 556	47 311	49 316	49 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.	<i>в том числе расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>73 294</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 931</i>	<i>10 434</i>	<i>11 200</i>	<i>11 368</i>	<i>11 204</i>	<i>14 736</i>	<i>6 421</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																											
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																									
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																											
2.1.	кредиты																											
2.2.	займы организаций																											
2.3.	прочие привлеченные средства																											
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																											
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																											
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>721 401</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>55 650</b>	<b>75 153</b>	<b>86 928</b>	<b>92 831</b>	<b>81 893</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.1.	<b>ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>648 107</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>47 719</b>	<b>64 719</b>	<b>75 728</b>	<b>81 463</b>	<b>70 689</b>	<b>57 080</b>	<b>61 090</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.2.	Расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	73 294	0	0	0	7 931	10 434	11 200	11 368	11 204	14 736	6 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

**в том числе расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по собственному имуществу (тыс. руб. без НДС)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по собственному имуществу (тыс. руб. без НДС)																										
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы																							
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>343 779</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>41 090</b>	<b>31 436</b>	<b>31 420</b>	<b>33 272</b>	<b>16 942</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	195 552	15 829	17 986	17 984	30 683	31 436	31 420	33 272	16 942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	148 227	42 700	45 300	49 820	10 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																											

1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																										
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																												
2.1.	кредиты																												
2.2.	займы организаций																												
2.3.	прочие привлеченные средства																												
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																												
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																												
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>343</b> <b>779</b>	<b>58</b> <b>529</b>	<b>63</b> <b>286</b>	<b>67</b> <b>804</b>	<b>41</b> <b>090</b>	<b>31</b> <b>436</b>	<b>31</b> <b>420</b>	<b>33</b> <b>272</b>	<b>16</b> <b>942</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
5.1.	ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	343 779	58 529	63 286	67 804	41 090	31 436	31 420	33 272	16 942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
<b>в том числе расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по концессионному имуществу (тыс. руб. без НДС)</b>																													
N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы																								
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>377</b> <b>622</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b> <b>560</b>	<b>43</b> <b>717</b>	<b>55</b> <b>508</b>	<b>59</b> <b>559</b>	<b>64</b> <b>951</b>	<b>71</b> <b>816</b>	<b>67</b> <b>511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	85 817	0	0	0	0	5 547	8 825	13 003	17 640	22 500	18 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	291 805	0	0	0	14 560	38 170	46 683	46 556	47 311	49 316	49 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2.1.	<i>в том числе расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	73 294	0	0	0	7 931	10 434	11 200	11 368	11 204	14 736	6 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																												
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																										
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																												
2.1.	кредиты																												
2.2.	займы организаций																												
2.3.	прочие привлеченные средства																												
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																												
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																												
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>377</b> <b>622</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b> <b>560</b>	<b>43</b> <b>717</b>	<b>55</b> <b>508</b>	<b>59</b> <b>559</b>	<b>64</b> <b>951</b>	<b>71</b> <b>816</b>	<b>67</b> <b>511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
5.1.	ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	304 328	0	0	0	6 629	33 283	44 308	48 191	53 747	57 080	61 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
5.2.	Расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	73 294	0	0	0	7 931	10 434	11 200	11 368	11 204	14 736	6 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

«20» января 2023 г.



А.К. Цидав

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов  
системы централизованного теплоснабжения Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

за 2020 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Южный филиал ООО "ККС"	0,674	0,673	0,116	0,116	162,64	156,69	1,59	0,81	46 757	24 128

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2021 г.



**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой  
«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на 2015-2019 гг.» за 2015 - 2019  
годы\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)	
		план	факт	план	факт	план	факт*
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>							
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых</b>							
2.1.	Строительство котельной СТ15-1 на нужды ГВС юго-западной части г. Ефремов	2016	2016	2016	2016	69 221,30	55 368,89
2.2.	Строительство котельной СТ15-2 на нужды ГВС юго-восточной части г. Ефремов	2017	2017	2017	2017	40 823,47	45 796,74
2.3.	Строительство котельной СТ15-3 на нужды ГВС микрорайона №1 г. Ефремов	2017	2017	2017	2017	20 046,49	19 128,57
2.4.	Строительство котельной КГВС-14 на нужды ГВС г. Ефремов	2016	2015	2016	2016	9 411,77	9 352,23
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств*	2015	2015	2019	30.06.2020	27 888,41	32 473,21
<b>Всего по группе 2.</b>						<b>167 391,44</b>	<b>162 119,64</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>							
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>							
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>							
<b>Итого по программе</b>						<b>167 391,44</b>	<b>162 119,64</b>

\*Расходы на обслуживание заемных средств, привлеченных для реализации утвержденной Инвестиционной программы, рассчитаны по действующим договорам, с учетом требований пункта 73 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, ограничивающих их размер, исходя из действующей ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 процентных пункта. Окончательное возмещение средств на реализацию утвержденной Инвестиционной программы будет произведено в тарифе на тепловую энергию по состоянию на 30.06.2020 года, что позволит Южному филиалу ООО "ККС" полностью погасить целевые заемные средства, однако за первое полугодие 2020 года организации будут начислены проценты по действующим договорам инвестиционного займа на их непогашенный остаток. В данном отчете размер процентов за использование заемных средств для реализации Инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года рассчитан, исходя из остатка заемных средств по состоянию на 31.10.2019 года с учетом ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 31.10.2019 года. Размер процентов за использование заемных средств для реализации Инвестиционной программы будет уточнен по состоянию на 30.06.2020 года.

**Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"**

**А.К. Цидаев**

«20» января 2023



**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов  
системы централизованного теплоснабжения Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Южный филиал ООО "ККС"	0,658	0,658	0,173	0,113	162,51	161,94	1,59	1,56	47447	46 300

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

*20» янв 2022*



А.К. Цидаев