



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ  
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 8**

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,  
РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ  
СЕТЕЙ**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-12)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Тепловые сети с истекшим сроком эксплуатации
Глава 8. Приложение 2. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ</b> .....	5
<b>ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ</b> .....	7
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	8
2. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ).....	12
3. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ .....	13
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	34
5. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ.....	35
5.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15 и НКХП на Центральную ТЭЦ .....	35
5.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	43
5.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	45
5.4. Переключение потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную.....	47
5.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения .....	49
5.6. Реконструкция ЦТП.....	52
6. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	54
7. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ .....	55
8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА .....	67
9. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ.....	73

10. Группы проектов .....	75
11. Изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	93

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км.....	10
Таблица 2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	14
Таблица 3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15 и НКХП (П43.4 МУ).....	39
Таблица 4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	42
Таблица 5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ).....	44
Таблица 6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ).....	46
Таблица 7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Байдаевской центральной котельной при переключении на нее котельной №72 (П43.4 МУ).....	48
Таблица 8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	50
Таблица 9 – Реконструкция ЦТП.....	53
Таблица 10 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ).....	56
Таблица 11 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....	71
Таблица 12 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка.....	72
Таблица 13 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	74
Таблица 14 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах 2020 г.), тыс. руб.....	76
Таблица 15 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.....	78

<i>Таблица 16 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах 2020 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ) .....</i>	<i>80</i>
<i>Таблица 17 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб. ....</i>	<i>86</i>

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15 и НКХП на ЦТЭЦ .....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ .....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 3 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной .....</i>	<i>43</i>
<i>Рисунок 4 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную .....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 6 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....</i>	<i>70</i>
<i>Рисунок 7 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом .....</i>	<i>71</i>

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный (на 2020 год) проект, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 июня 2019 г. №641 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год, за базовый год принят 2019 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Новокузнецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2019 год, а также перспективный вариант развития до 2032 г. с выделением промежуточных периодов 2022 г. и 2027 г. (ГИС «Zulu»).

Разработка предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений выполняется следующим образом:

- В электронной модели системы теплоснабжения г. Новокузнецка создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- В электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- В электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- Для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- Выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой (на последний год перспективного периода и промежуточные периоды 2023 г. и 2028 г.);
- Определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;

- Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- Выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- Определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.
- Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Наименования тепловых камер и узлов на тепловых сетях, используемых в настоящей главе, а также протяженности трубопроводов, взяты из электронной модели.

Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) представлена в таблице 1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены «Укрупненные нормативные цены строительства. НЦС 81-02-13-2017. Сборник №13. Наружные тепловые сети», а также средние фактические стоимости строительства тепловых сетей ТСО в регионе и на территории РФ, включая стоимость восстановленного благоустройства.

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены **без НДС в ценах на начало 2020 г.**

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образует восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;

- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

**Таблица 1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км**

Удельная стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2020 года без учета НДС с учетом надбавки на благоустройство территории						
Ду, мм	Ориентировочная стоимость <b>строительства</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км			Ориентировочная стоимость <b>реконструкции</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км		
	Способ прокладки тепловой сети			Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная	канальная	бесканальная	надземная
15	15 011	11 922	5 624	15 758	12 505	5 894
20	20 014	15 896	7 499	21 011	16 673	7 859
25	24 016	19 075	9 000	25 212	20 008	9 433
32	28 818	22 889	10 802	30 253	24 009	11 321
40	34 583	27 468	12 962	36 306	28 812	13 584
50	41 499	32 961	15 553	43 566	34 574	16 300
70	49 799	39 553	18 663	52 279	41 488	19 559
80	59 759	47 464	22 398	62 735	49 786	23 474
100	62 055	48 483	23 300	65 257	50 977	24 482
125	72 167	47 412	25 913	76 538	50 299	27 486
150	72 649	51 338	29 460	77 131	54 538	31 295
175	75 668	56 493	33 120	80 483	60 084	35 240
200	77 210	60 231	35 582	82 259	64 169	37 900
250	90 494	63 909	39 700	97 203	68 653	42 652
300	95 490	70 180	44 100	102 856	75 939	47 489
350	103 378	79 396	50 104	111 847	85 910	54 218
400	123 445	96 719	56 301	133 992	104 997	61 115
450	133 260	111 867	63 254	145 111	121 813	68 869
500	141 155	125 306	71 125	154 141	136 825	77 657
600	154 292	131 423	82 112	169 292	144 183	90 089
700	176 624	151 624	94 392	194 564	166 999	103 986
800	202 079	174 499	108 307	223 351	192 872	119 704
900	219 858	190 800	118 146	243 710	211 496	130 963
1000	238 757	208 019	128 569	265 328	231 181	142 884
1200	279 049	244 668	150 678	311 349	272 981	168 123
1400	311 715	274 750	169 369	348 939	307 543	189 579

Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю, представлены в приложении 2 к текущей главе.

## **2. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

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

### **3. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 22 Гкал/ч. Ожидаемая нагрузка в прочих микрорайонах не превышает 10 Гкал/ч на расчетный период..

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 10.10.2019 №312 на 2020 г. для ООО «ТСН» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 5 530,62 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 29.10.2019 №354 на 2020 г. для АО «МТСК» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 337,2 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и для остальных ТСО.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка представлены в таблице 2.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2020 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2020-2032 гг.) составят 910 883,6 тыс. руб.

**Таблица 2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)**

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.1	КТЭЦ	НТК-1-1	НТК-1-2	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	278,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 385,1	2 820,1	3 384,1
01.02.01.2	КТЭЦ	НТК-2-1	НТК-2-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	704,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	12 369,9	10 696,7	12 836,1
01.02.01.4	КТЭЦ	НТК-4-1	НТК-4-2	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК"	50	451,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	4 576,7	4 576,7	5 492,1
01.02.01.5	КТЭЦ	НТК-5-1	НТК-5-2	42:30:0301043	Здание гаража-стоянки-спорткомплекса, заявитель - МП "ССК"	32	64,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	452,5	452,5	543,0
01.02.01.6	КТЭЦ	НТК-6-1	НТК-6-2	42:30:0104035	Здание склада, заявитель - Макулов А.П.	32	142,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	1 002,1	1 002,1	1 202,5
01.02.01.7	КТЭЦ	НТК-7-1	НТК-7-2	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь"	32	67,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	476,6	476,6	571,9
01.02.01.9	КТЭЦ	НТК-9-1	НТК-9-2	42:30:0302050	Спортивный комплекс "Фитнес клуб WorldClass", заявитель - Ратников Е.А.	70	627,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	8 512,4	7 640,8	9 168,9
01.02.01.10	КТЭЦ	НТК-12-1	НТК-12-2	42:30:0302065	Административное здание, заявитель - МП "ССК"	40	213,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	1 799,8	1 799,8	2 159,7
01.02.01.11	КТЭЦ	НТК-16-1	НТК-16-2	42:30:0104035	Гараж, заявитель - Мальцева Г.П.	32	24,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	173,1	173,1	207,7
01.02.01.12	КТЭЦ	НТК-22-1	НТК-22-2	42:30:0301069	Здание кафе на 35 посадочных мест	32	86,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	609,0	609,0	730,8
01.02.01.13	КТЭЦ	НТК-23-1	НТК-23-2	42:30:0302050	Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО "Компания Холидей"	80	607,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	9 884,2	8 872,1	10 646,5
01.02.01.14	КТЭЦ	НТК-24-1	НТК-24-2	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В)	70	682,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	8 309,4	8 309,4	9 971,3
01.02.01.15	КТЭЦ	НТК-25-1	НТК-25-2	42:30:0302053	Здание физкультурно-образовательного комплекса и школы по настольному теннису и стрельбе из лука, заявитель - МП "ССК"	32	225,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	2027	2 076,3	1 590,6	1 908,8
01.02.01.16	КТЭЦ	НТК-27-1	НТК-27-2	42:30:0102003	Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО ХК "Новолекс"	32	158,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	1 114,7	1 114,7	1 337,7
01.02.01.17	КТЭЦ	НТК-28-1	НТК-28-2	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК"	50	352,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	3 577,3	3 577,3	4 292,8
01.02.01.18	КТЭЦ	НТК-29-1	НТК-29-2	42:30:0102003	Индивидуальные жилые дома, заявитель - МП "ССК"	32	18,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	126,7	126,7	152,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.20	КТЭЦ	НТК-37-1	НТК-37-2	42:30:0210071	Производственные здания нефтебазы, заявитель - АО "ГСПИ"	70	361,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	4 906,8	4 404,4	5 285,2
01.02.01.21	КТЭЦ	НТК-39-1	НТК-39-2	42:30:0301066	Магазин-пекарня севернее МКД № 15 по ул. Павловского, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка	40	238,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	2 011,4	2 011,4	2 413,7
01.02.01.22	КТЭЦ	НТК-40-1	НТК-40-2	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	291,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	2 957,8	2 957,8	3 549,3
01.02.01.23	КТЭЦ	НТК-41-1	НТК-41-2	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	464,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	5 646,4	5 646,4	6 775,7
01.02.01.24	КТЭЦ	НТК-42-1	НТК-42-2	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	464,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	5 646,4	5 646,4	6 775,7
01.02.01.25	КТЭЦ	НТК-43-1	НТК-43-2	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	464,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	5 646,4	5 646,4	6 775,7
01.02.01.26	КТЭЦ	НТК-44-1	НТК-44-2	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	464,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 849,7	5 646,4	6 775,7
01.02.01.27	КТЭЦ	НТК-45-1	НТК-45-2	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	291,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	3 057,7	2 951,4	3 541,7
01.02.01.28	КТЭЦ	НТК-46-1	НТК-46-2	42:30:0301046	МКД "Р" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	427,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 392,8	5 205,4	6 246,5
01.02.01.29	КТЭЦ	НТК-48-1	НТК-48-2	42:30:0301043	МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15а, заявитель - ООО "НДСК" им. Косилова А.В.	50	357,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	3 752,7	3 622,3	4 346,8
01.02.01.30	КТЭЦ	НТК-49-1	НТК-49-2	42:30:0102032	Производственный гараж, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	50	502,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 278,5	5 095,1	6 114,1
01.02.01.31	КТЭЦ	НТК-50-1	НТК-50-2	42:30:0102056	Гараж, гараж-стоянка, здание проходной, заявитель - ООО "УК "Неотранс"	40	190,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	1 610,3	1 610,3	1 932,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.32	КТЭЦ	НТК-51-1	НТК-51-2	42:30:0302059	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0)	32	212,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 549,4	1 495,6	1 794,7
01.02.01.33	КТЭЦ	НТК-52-1	НТК-52-2	42:30:0302059	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0)	32	212,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 549,4	1 495,6	1 794,7
01.02.01.34	КТЭЦ	НТК-53-1	НТК-53-2	42:30:0501010	Кафе "Легенда", заявитель - Исмаилов Н.А.о.	32	33,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	256,3	238,5	286,3
01.02.01.35	КТЭЦ	НТК-55-1	НТК-55-2	42:30:0301068	МКД "№ 1", заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	560,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	6 821,7	6 821,7	8 186,0
01.02.01.36	КТЭЦ	НТК-56-1	НТК-56-2	42:30:0301068	МКД "№ 2", заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	560,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	6 821,7	6 821,7	8 186,0
01.02.01.37	КТЭЦ	НТК-57-1	НТК-57-2	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	238,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 326,0	2 011,4	2 413,7
01.02.01.38	КТЭЦ	НТК-58-1	НТК-58-2	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	213,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 081,3	1 799,8	2 159,7
01.02.01.39	КТЭЦ	НТК-59-1	НТК-59-2	42:30:0501001	Нежилое здание, заявитель - ООО "КОНТАКТ"	32	95,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	671,1	671,1	805,3
01.02.01.40	КТЭЦ	НТК-60-1	НТК-60-2	42:30:0501001	Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра"	40	195,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	1 649,6	1 649,6	1 979,5
01.02.01.41	КТЭЦ	НТК-61-1	НТК-61-2	42:30:0102032	Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	70	418,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	6 380,8	5 095,1	6 114,1
01.02.01.42	КТЭЦ	НТК-62-1	НТК-62-2	42:30:0212061	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	178,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 299,9	1 254,8	1 505,7
01.02.01.43	КТЭЦ	НТК-63-1	НТК-63-2	42:30:0501045	Ледовая арена, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	200	2350,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	56 363,7	45 006,8	54 008,2
02.02.01.44	ЗСТЭЦ	НТК-67-1	НТК-67-2	42:30:0604057	Здание магазина смешанных товаров, заявитель - МП "ССК"	40	238,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	2 011,4	2 011,4	2 413,7
02.02.01.45	ЗСТЭЦ	НТК-68-1	НТК-68-2	42:30:0412012	Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора	32	13,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	95,1	95,1	114,1
02.02.01.46	Новоильинская газовая котельная	НТК-69-1	НТК-69-2	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	135,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	938,8	906,2	1 087,5
02.02.01.47	ЗСТЭЦ	НТК-70-1	НТК-70-2	42:30:0410070	Объекты, заявитель - ООО "Сибавтологистика"	50	291,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	2 958,9	2 958,9	3 550,6
02.02.01.48	ЗСТЭЦ	НТК-71-1	НТК-71-2	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4"	100	615,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	9 345,8	9 345,8	11 214,9
02.02.01.49	ЗСТЭЦ	НТК-72-1	НТК-72-2	42:30:0413005	Магазин, заявитель - МП "ССК"	32	76,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	424,6	424,6	509,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.50	ЗСТЭЦ	НТК-73-1	НТК-73-2	42:30:0409049	Административно-производственное здание, заявитель - Эскеров Р.О.	32	119,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	940,4	844,1	1 012,9
02.02.01.51	ЗСТЭЦ	НТК-79-1	НТК-79-2	42:30:0412021	Торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой и дворцом бракосочетаний, заявитель - ООО "Кузнецк"	70	572,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	6 970,9	6 970,9	8 365,1
02.02.01.52	ЗСТЭЦ	НТК-80-1	НТК-80-2	42:30:0603060	Здание физкультурно-оздоровительного комплекса с игровым залом, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецк	40	262,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	2 565,0	2 218,0	2 661,6
02.02.01.53	ЗСТЭЦ	НТК-81-1	НТК-81-2	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецк	40	238,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	2 083,8	2 011,4	2 413,7
02.02.01.54	ЗСТЭЦ	НТК-84-1	НТК-84-2	42:30:0412009	Здание магазина, заявитель - Комитет ГИЗР	40	299,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	2 011,4	2 011,4	2 413,7
02.02.01.55	ЗСТЭЦ	НТК-86-1	НТК-86-2	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом, заявитель - МП "ССК"	32	179,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	1 260,5	1 260,5	1 512,6
02.02.01.56	ЗСТЭЦ	НТК-87-1	НТК-87-2	42:30:0414025	Многоквартирный дом, заявитель - ООО "Березовая роща 10.11"	40	297,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	2 514,6	2 514,6	3 017,5
02.02.01.57	ЗСТЭЦ	НТК-89-1	НТК-89-2	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР	40	385,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	2 676,0	2 583,0	3 099,7
02.02.01.58	ЗСТЭЦ	НТК-90-1	НТК-90-2	42:30:0604057	МКД со встроенно-пристроенным детским садом на 110 мест, заявитель - Комитет ГИЗР	70	565,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	5 661,9	5 465,2	6 558,2
02.02.01.59	ЗСТЭЦ	НТК-92-1	НТК-92-2	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд")	32	107,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	602,0	602,0	722,4
02.02.01.60	ЗСТЭЦ	НТК-93-1	НТК-93-2	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд")	32	107,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	602,0	602,0	722,4
02.02.01.61	ЗСТЭЦ	НТК-96-1	НТК-96-2	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГИЗР	40	299,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	2 240,9	2 011,4	2 413,7
02.02.01.62	ЗСТЭЦ	НТК-97-1	НТК-97-2	42:30:0604057	Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГИЗР	32	64,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	360,6	360,6	432,7
02.02.01.63	ЗСТЭЦ	НТК-99-1	НТК-99-2	42:30:0413005	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка	32	219,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	1 547,5	1 547,5	1 857,1
02.02.01.64	ЗСТЭЦ	НТК-109-1	НТК-109-2	42:30:0412013	Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон"	32	13,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	75,5	75,5	90,6
02.02.01.65	ЗСТЭЦ	НТК-110-1	НТК-110-2	42:30:0413006	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка	32	241,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	1 348,6	1 348,6	1 618,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.66	ЗСТЭЦ	НТК-111-1	НТК-111-2	42:30:0413006	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка	32	231,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	1 627,4	1 627,4	1 952,9
02.02.01.67	ЗСТЭЦ	НТК-112-1	НТК-112-2	42:30:0605054	Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным игровым залом 36x18, заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка	32	196,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	1 435,2	1 385,3	1 662,4
02.02.01.68	ЗСТЭЦ	НТК-145-1	НТК-145-2	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	1212,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	16 635,9	14 385,7	17 262,9
02.02.01.69	ЗСТЭЦ	НТК-146-1	НТК-146-2	42:30:0604057	Общеобразовательная школа на 1200 мест	80	979,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	13 621,3	11 347,7	13 617,2
02.02.01.70	ЗСТЭЦ	НТК-147-1	НТК-147-2	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 280 мест	70	572,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	6 391,0	5 526,6	6 631,9
02.02.01.71	ЗСТЭЦ	НТК-148-1	НТК-148-2	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 280 мест	70	445,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	4 619,2	4 299,6	5 159,6
02.02.01.72	ЗСТЭЦ	НТК-149-1	НТК-149-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	659,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	8 212,0	7 643,8	9 172,5
02.02.01.73	ЗСТЭЦ	НТК-150-1	НТК-150-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	70	457,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	5 307,1	4 421,3	5 305,5
02.02.01.74	ЗСТЭЦ	НТК-151-1	НТК-151-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	436,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2028	2028	4 776,9	3 514,4	4 217,3
02.02.01.75	ЗСТЭЦ	НТК-157-1	НТК-157-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР	32	40,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	252,4	226,6	271,9
02.02.01.76	ЗСТЭЦ	НТК-158-1	НТК-158-2	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	38,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	246,9	213,5	256,2
01.02.01.77	КТЭЦ	НТК-164-1	НТК-164-2	42:30:0102022	Здание торгового назначения	32	69,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	615,7	491,6	590,0
03.02.01.78	ЦТЭЦ	НТК-167-1	НТК-167-2	42:30:0302056	Объект торгового назначения	50	163,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 469,0	1 318,6	1 582,3
03.02.01.79	ЦТЭЦ	НТК-168-1	НТК-168-2	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	95,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	640,8	533,8	640,6
03.02.01.80	ЦТЭЦ	НТК-169-1	НТК-169-2	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГИЗР	80	218,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	2 534,9	2 534,9	3 041,9
03.02.01.81	ЦТЭЦ	НТК-170-1	НТК-170-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	122,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	914,1	820,5	984,6
03.02.01.82	ЦТЭЦ	НТК-171-1	НТК-171-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	140,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 051,5	943,9	1 132,6
03.02.01.83	ЦТЭЦ	НТК-172-1	НТК-172-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	145,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 086,1	974,9	1 169,8
03.02.01.84	ЦТЭЦ	НТК-173-1	НТК-173-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	133,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 200,5	1 077,6	1 293,1
03.02.01.85	ЦТЭЦ	НТК-174-1	НТК-174-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	138,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 291,7	1 117,0	1 340,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.01.86	ЦТЭЦ	НТК-175-1	НТК-175-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	147,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 372,4	1 186,8	1 424,1
03.02.01.87	ЦТЭЦ	НТК-176-1	НТК-176-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	267,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	3 230,6	2 579,6	3 095,5
03.02.01.88	ЦТЭЦ	НТК-177-1	НТК-177-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	149,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 507,7	1 203,9	1 444,7
03.02.01.89	ЦТЭЦ	НТК-178-1	НТК-178-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	162,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 637,5	1 307,6	1 569,1
03.02.01.90	ЦТЭЦ	НТК-179-1	НТК-179-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	166,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 678,0	1 339,9	1 607,9
04.02.01.91	Куйбышевская центральная котельная	НТК-180-1	НТК-180-2	42:30:0202006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	175,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 094,0	982,0	1 178,4
04.02.01.92	Куйбышевская центральная котельная	НТК-181-1	НТК-181-2	42:30:0202006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	175,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 094,0	982,0	1 178,4
03.02.01.93	ЦТЭЦ	НТК-182-1	НТК-182-2	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР	100	347,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	4 119,2	4 119,2	4 943,0
03.02.01.94	ЦТЭЦ	НТК-183-1	НТК-183-2	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	70	187,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 877,7	1 812,4	2 174,9
01.02.01.95	КТЭЦ	НТК-187-1	НТК-187-2	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	466,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	5 266,7	4 727,4	5 672,8
04.02.01.96	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-188-1	НТК-188-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	80	310,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	4 162,6	3 599,5	4 319,4
04.02.01.97	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-189-1	НТК-189-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	50	136,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 379,4	1 101,5	1 321,8
04.02.01.98	Зыряновская районная котельная	НТК-190-1	НТК-190-2	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома	100	358,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	4 918,4	4 253,2	5 103,8
04.02.01.99	Зыряновская районная котельная	НТК-192-1	НТК-192-2	42:30:0505006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	157,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 589,8	1 269,5	1 523,3
04.02.01.100	Зыряновская районная котельная	НТК-193-1	НТК-193-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	163,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 973,7	1 576,0	1 891,2
04.02.01.101	Зыряновская районная котельная	НТК-194-1	НТК-194-2	42:30:0505006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.102	Абашевская районная котельная	НТК-195-1	НТК-195-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	160,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 549,8	1 291,1	1 549,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.103	Абашевская районная котельная	НТК-196-1	НТК-196-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	170,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 720,9	1 374,1	1 648,9
04.02.01.104	Абашевская районная котельная	НТК-197-1	НТК-197-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	165,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 601,0	1 333,7	1 600,5
04.02.01.105	Абашевская районная котельная	НТК-198-1	НТК-198-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	165,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 664,2	1 328,9	1 594,7
04.02.01.106	Абашевская районная котельная	НТК-199-1	НТК-199-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.107	Абашевская районная котельная	НТК-200-1	НТК-200-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	156,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 516,1	1 263,0	1 515,6
04.02.01.108	Абашевская районная котельная	НТК-201-1	НТК-201-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	178,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 158,6	1 723,6	2 068,3
04.02.01.109	Абашевская районная котельная	НТК-202-1	НТК-202-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 178,7	982,0	1 178,4
04.02.01.110	Абашевская районная котельная	НТК-203-1	НТК-203-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	133,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 344,6	1 073,7	1 288,5
04.02.01.111	Абашевская районная котельная	НТК-204-1	НТК-204-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 339,0	1 069,2	1 283,0
04.02.01.112	Абашевская районная котельная	НТК-205-1	НТК-205-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 283,4	1 069,2	1 283,0
04.02.01.113	Абашевская районная котельная	НТК-206-1	НТК-206-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 339,0	1 069,2	1 283,0
04.02.01.114	Абашевская районная котельная	НТК-207-1	НТК-207-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 283,4	1 069,2	1 283,0
04.02.01.115	Абашевская районная котельная	НТК-208-1	НТК-208-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 339,0	1 069,2	1 283,0
04.02.01.116	Абашевская районная котельная	НТК-209-1	НТК-209-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	270,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	3 267,4	2 609,0	3 130,8
04.02.01.117	Абашевская районная котельная	НТК-210-1	НТК-210-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	228,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 758,9	2 203,0	2 643,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.118	Абашевская районная котельная	НТК-211-1	НТК-211-2	42:30:0507023	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 178,7	982,0	1 178,4
04.02.01.119	Абашевская районная котельная	НТК-212-1	НТК-212-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.120	Абашевская районная котельная	НТК-213-1	НТК-213-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.121	Абашевская районная котельная	НТК-214-1	НТК-214-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 178,7	982,0	1 178,4
04.02.01.122	Абашевская районная котельная	НТК-215-1	НТК-215-2	42:30:0507022	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.123	Зыряновская районная котельная	НТК-216-1	НТК-216-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.124	Зыряновская районная котельная	НТК-217-1	НТК-217-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.125	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-218-1	НТК-218-2	42:30:0505014	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	163,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 649,7	1 317,3	1 580,7
04.02.01.126	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-219-1	НТК-219-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.127	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-220-1	НТК-220-2	42:30:0505013	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	146,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 229,8	982,0	1 178,4
04.02.01.128	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-221-1	НТК-221-2	42:30:0505013	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	132,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 339,0	1 069,2	1 283,0
04.02.01.129	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-222-1	НТК-222-2	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	100	280,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	4 164,5	3 325,4	3 990,4
04.02.01.130	Зыряновская районная котельная	НТК-223-1	НТК-223-2	42:30:0506031	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	70	237,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	2 655,8	2 296,6	2 755,9
01.02.01.131	КТЭЦ	НТК-240-1	НТК-240-2	42:30:0301068	Магазин	32	77,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	685,2	547,1	656,6
01.02.01.132	КТЭЦ	НТК-241-1	НТК-241-2	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	166,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	2027	1 534,1	1 175,3	1 410,3
01.02.01.133	КТЭЦ	НТК-242-1	НТК-242-2	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	177,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	2028	1 694,4	1 246,6	1 495,9
01.02.01.134	КТЭЦ	НТК-243-1	НТК-243-2	42:30:0301068	Магазин	32	71,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	2028	680,9	501,0	601,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.01.135	ЦТЭЦ	НТК-248-1	НТК-248-2	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая	40	82,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	574,0	554,1	664,9
03.02.01.136	ЦТЭЦ	НТК-249-1	НТК-249-2	42:30:0301013	Административное здание	40	72,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	585,8	488,0	585,6
03.02.01.137	ЦТЭЦ	НТК-250-1	НТК-250-2	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	70	287,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	3 092,6	2 775,9	3 331,1
03.02.01.138	ЦТЭЦ	НТК-251-1	НТК-251-2	42:30:0303096	Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз	70	298,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	3 460,3	2 882,7	3 459,2
03.02.01.139	ЦТЭЦ	НТК-252-1	НТК-252-2	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	40	112,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	902,6	752,0	902,4
03.02.01.140	ЦТЭЦ	НТК-253-1	НТК-253-2	42:30:0303098	Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская	200	948,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	17 009,9	14 170,6	17 004,8
03.02.01.141	ЦТЭЦ	НТК-254-1	НТК-254-2	42:30:0303096	Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая	32	22,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	137,3	127,8	153,4
03.02.01.142	ЦТЭЦ	НТК-255-1	НТК-255-2	42:30:0301011	Административное здание по ул. Орджоникидзе	32	44,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	287,3	248,4	298,1
03.02.01.143	ЦТЭЦ	НТК-256-1	НТК-256-2	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая	32	20,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	114,3	114,3	137,1
03.02.01.144	ЦТЭЦ	НТК-257-1	НТК-257-2	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе	40	92,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	642,2	619,9	743,9
03.02.01.145	ЦТЭЦ	НТК-258-1	НТК-258-2	42:30:0303004	Здание торгового центра	80	287,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2027	2027	4 355,1	3 336,4	4 003,7
04.02.01.146	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-260-1	НТК-260-2	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	173,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 553,6	1 394,5	1 673,5
04.02.01.147	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-261-1	НТК-261-2	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	187,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 888,9	1 508,3	1 810,0
04.02.01.148	Котельная пос. Притомский	НТК-262-1	НТК-262-2	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	72,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	528,2	404,6	485,6
04.02.01.149	Абашевская районная котельная	НТК-264-1	НТК-264-2	42:30:0508001	Здание рынка	32	40,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	259,9	224,7	269,7
04.02.01.150	Абашевская районная котельная	НТК-265-1	НТК-265-2	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	15,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	94,7	85,0	102,0
04.02.01.151	Абашевская районная котельная	НТК-266-1	НТК-266-2	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Голбухина	32	54,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	364,4	303,6	364,3
03.02.01.152	ЦТЭЦ	НТК-269-1	НТК-269-2	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	70	272,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	2 930,9	2 630,8	3 157,0
04.02.01.153	Котельная пос. Листвяги	НТК-270-1	НТК-270-2	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	68,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	476,3	380,3	456,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.154	Котельная пос. Листвяги	НТК-271-1	НТК-271-2	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	248,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2029	2029	3 397,2	2 402,5	2 883,0
04.02.01.155	Куйбышевская центральная котельная	НТК-272-1	НТК-272-2	42:30:0202008	Многоквартирная застройка, заявитель - Комитет ГИЗР	300	4482,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	95 106,5	79 231,5	95 077,8
04.02.01.156	Куйбышевская центральная котельная	НТК-273-1	НТК-273-2	42:30:0202010	Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГИЗР	70	432,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	5 228,4	4 174,9	5 009,9
04.02.01.157	Куйбышевская центральная котельная	НТК-274-1	НТК-274-2	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	50	236,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 381,6	1 901,7	2 282,1
04.02.01.158	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-275-1	НТК-275-2	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	70	167,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 027,5	1 619,0	1 942,8
04.02.01.159	Котельная пос. Листвяги	НТК-276-1	НТК-276-2	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	106,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	747,6	597,0	716,4
03.02.01.160	ЦТЭЦ	НТК-277-1	НТК-277-2	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный	32	51,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	311,7	290,1	348,1
03.02.01.161	ЦТЭЦ	НТК-278-1	НТК-278-2	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Перездная	32	46,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	301,9	261,1	313,3
04.02.01.162	Куйбышевская центральная котельная	НТК-279-1	НТК-279-2	42:30:0202012	Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов	32	19,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	137,8	110,0	132,0
03.02.01.163	ЦТЭЦ	НТК-280-1	НТК-280-2	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	81,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	486,2	452,5	543,0
04.02.01.164	Куйбышевская центральная котельная	НТК-281-1	НТК-281-2	42:30:0202005	Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания	32	39,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	284,4	217,9	261,4
04.02.01.165	Куйбышевская центральная котельная	НТК-282-1	НТК-282-2	42:30:0202012	Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова	32	30,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	212,8	169,9	203,9
04.02.01.166	Куйбышевская центральная котельная	НТК-283-1	НТК-283-2	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	40	199,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 671,3	1 334,6	1 601,5
04.02.01.167	Куйбышевская центральная котельная	НТК-288-1	НТК-288-2	42:30:0202006	Склад	32	7,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	43,7	40,7	48,9
04.02.01.168	Куйбышевская центральная котельная	НТК-290-1	НТК-290-2	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н.	32	35,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	204,8	197,7	237,3
03.02.01.169	ЦТЭЦ	НТК-291-1	НТК-291-2	42:30:0301036	Нежилое здание	40	80,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	540,1	540,1	648,1
04.02.01.170	Котельная пос. Притомский	НТК-292-1	НТК-292-2	42:30:0502059	Храм, административный корпус	32	71,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	523,2	400,8	481,0
03.02.01.171	ЦТЭЦ	НТК-293-1	НТК-293-2	42:30:0207049	Склад	32	37,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	231,1	207,4	248,9
03.02.01.172	ЦТЭЦ	НТК-294-1	НТК-294-2	42:30:0303096	Столярный цех	50	142,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	1 376,3	1 146,6	1 375,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.01.173	ЦТЭЦ	НТК-295-1	НТК-295-2	42:30:0207049	Нежилое здание	32	38,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	237,6	213,3	256,0
03.02.01.174	ЦТЭЦ	НТК-296-1	НТК-296-2	42:30:0207052	Офис-склад-магазин	32	6,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	39,6	34,2	41,1
03.02.01.175	ЦТЭЦ	НТК-297-1	НТК-297-2	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод"	32	19,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	115,7	107,7	129,3
04.02.01.176	Куйбышевская центральная котельная	НТК-298-1	НТК-298-2	42:30:0202003	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	40	150,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 120,4	1 005,7	1 206,9
04.02.01.177	Абашевская районная котельная	НТК-300-1	НТК-300-2	42:30:0507027	Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов	32	82,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	459,4	459,4	551,3
04.02.01.178	Куйбышевская центральная котельная	НТК-301-1	НТК-301-2	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О	32	34,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	191,2	191,2	229,4
04.02.01.179	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-302-1	НТК-302-2	42:30:0306010	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В.	32	6,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	36,8	36,8	44,1
04.02.01.180	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-303-1	НТК-303-2	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С.	32	11,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	65,1	65,1	78,1
04.02.01.181	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-304-1	НТК-304-2	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В.	32	4,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	22,9	22,9	27,5
04.02.01.182	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-305-1	НТК-305-2	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М.	32	25,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	144,5	144,5	173,4
04.02.01.183	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-306-1	НТК-306-2	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е.	32	11,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	62,9	62,9	75,5
04.02.01.184	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-307-1	НТК-307-2	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В.	32	7,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	43,7	43,7	52,5
04.02.01.185	Котельная пос. Притомский	НТК-310-1	НТК-310-2	42:30:0502058	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П.	32	23,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	133,3	128,6	154,4
04.02.01.186	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-311-1	НТК-311-2	42:30:0501011	Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А.	32	3,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	20,9	18,8	22,5
04.02.01.187	Котельная пос. Листвяги	НТК-312-1	НТК-312-2	42:30:0228004	Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А.	50	90,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	751,6	725,5	870,6
04.02.01.188	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-313-1	НТК-313-2	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В.	32	7,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	43,7	43,7	52,5
04.02.01.189	Куйбышевская центральная котельная	НТК-314-1	НТК-314-2	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И.	32	6,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	38,1	38,1	45,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.190	Куйбышевская центральная котельная	НТК-315-1	НТК-315-2	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг"	40	110,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	768,8	742,1	890,5
04.02.01.191	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-316-1	НТК-316-2	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова	50	196,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 765,0	1 584,3	1 901,2
02.02.01.192	ЗСТЭЦ	НТК-318-1	НТК-318-2	42:30:0414050	Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс"	40	302,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	2 027,9	2 027,9	2 433,5
03.02.01.193	ЦТЭЦ	НТК-319-1	НТК-319-2	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б.	32	11,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	63,4	63,4	76,0
03.02.01.194	ЦТЭЦ	НТК-320-1	НТК-320-2	42:30:0302016	нежилое здание, заявитель - ООО "К ЭнК"	40	76,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	513,9	513,9	616,7
04.02.01.195	Абашевская районная котельная	НТК-321-1	НТК-321-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	173,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	1 738,5	1 678,1	2 013,7
03.02.01.196	ЦТЭЦ	НТК-322-1	НТК-322-2	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро"	50	112,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	936,2	903,7	1 084,4
02.02.01.197	ЗСТЭЦ	НТК-323-1	НТК-323-2	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	40	428,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	2 874,6	2 874,6	3 449,5
03.02.01.198	ЦТЭЦ	НТК-324-1	НТК-324-2	42:30:0301026	Нежилое здание (смена ТП, без изм нагр), заявитель - ООО "Сибинжиниринг"	80	232,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 794,2	2 697,1	3 236,5
03.02.01.199	ЦТЭЦ	НТК-325-1	НТК-325-2	42:30:0301017	Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС"	70	162,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	1 565,3	1 565,3	1 878,3
03.02.01.200	ЦТЭЦ	НТК-326-1	НТК-326-2	42:30:0301044	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	29,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	170,7	164,8	197,7
04.02.01.201	Зырянская районная котельная	НТК-327-1	НТК-327-2	42:30:0506032	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н.	32	18,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	103,2	103,2	123,9
02.02.01.202	ЗСТЭЦ	НТК-328-1	НТК-328-2	42:30:0412008	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь"	32	74,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	415,7	415,7	498,9
03.02.01.203	ЦТЭЦ	НТК-329-1	НТК-329-2	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра"	80	218,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	2 534,9	2 534,9	3 041,9
03.02.01.204	ЦТЭЦ	НТК-330-1	НТК-330-2	42:30:0203007	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь"	32	58,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	337,5	325,7	390,9
02.02.01.205	ЗСТЭЦ	НТК-331-1	НТК-331-2	42:30:0603058	Существующий МКД (смена ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК"	32	247,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	1 381,6	1 381,6	1 657,9
03.02.01.206	ЦТЭЦ	НТК-332-1	НТК-332-2	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В.	32	78,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	453,0	437,3	524,7
03.02.01.207	ЦТЭЦ	НТК-333-1	НТК-333-2	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР	50	155,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 451,0	1 254,8	1 505,7
03.02.01.208	ЦТЭЦ	НТК-334-1	НТК-334-2	42:30:0301033	МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке	80	308,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	4 132,0	3 573,1	4 287,7

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.01.209	ЦТЭЦ	НТК-335-1	НТК-335-2	42:30:0207049	Нежилое здание	80	213,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 560,5	2 471,5	2 965,8
03.02.01.210	ЦТЭЦ	НТК-336-1	НТК-336-2	42:30:0207049	Нежилое здание	50	118,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	984,8	950,6	1 140,7
03.02.01.211	ЦТЭЦ	НТК-337-1	НТК-337-2	42:30:0207049	Нежилое здание	50	118,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	984,8	950,6	1 140,7
04.02.01.212	Куйбышевская центральная котельная	НТК-338-1	НТК-338-2	42:30:0202006	Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины	70	275,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	3 080,9	2 664,2	3 197,0
04.02.01.213	Куйбышевская центральная котельная	НТК-339-1	НТК-339-2	42:30:0202009	Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж.	32	20,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	118,8	114,7	137,6
04.02.01.214	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-340-1	НТК-340-2	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В.	32	4,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	22,9	22,9	27,5
03.02.01.215	ЦТЭЦ	НТК-341-1	НТК-341-2	42:30:0301013	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг"	50	123,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 030,8	994,9	1 193,9
02.02.01.216	ЗСТЭЦ	НТК-342-1	НТК-342-2	42:30:0414050	Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР	50	633,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	5 095,1	5 095,1	6 114,1
03.02.01.217	ЦТЭЦ	НТК-343-1	НТК-343-2	42:30:0301011	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - Молчанов С.П.	32	66,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	387,4	373,9	448,7
03.02.01.218	ЦТЭЦ	НТК-344-1	НТК-344-2	42:30:0301033	Нежилое здание, заявитель - Лазаренко Р.А.	40	86,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	599,8	579,0	694,8
03.02.01.219	ЦТЭЦ	НТК-345-1	НТК-345-2	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ"	32	79,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	459,6	443,6	532,3
04.02.01.220	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-346-1	НТК-346-2	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О.	32	16,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	93,5	93,5	112,2
03.02.01.221	ЦТЭЦ	НТК-347-1	НТК-347-2	42:30:0203009	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	251,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 514,5	2 427,1	2 912,6
02.02.01.222	Новоильинская газовая котельная	НТК-348-1	НТК-348-2	42:30:0602056	Группа многоквартирных жилых домов, заявитель - Комитет ГиЗР	200	1000,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	16 053,9	14 943,1	17 931,7
04.02.01.223	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-349-1	НТК-349-2	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В.	32	2,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	15,2	15,2	18,3
04.02.01.224	Котельная №6	НТК-350-1	НТК-350-2	42:30:0213001	Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г.	32	68,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	393,9	380,2	456,3
02.02.01.225	ЗСТЭЦ	НТК-351-1	НТК-351-2	42:30:0412013	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	32	286,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 921,5	1 600,8	1 920,9
02.02.01.226	ЗСТЭЦ	НТК-352-1	НТК-352-2	42:30:0413002	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	32	251,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	1 456,2	1 405,6	1 686,7
04.02.01.227	Абашевская районная котельная	НТК-353-1	НТК-353-2	42:30:0507024	Многokвартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	281,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	3 146,8	2 721,2	3 265,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПНР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.228	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-354-1	НТК-354-2	42:30:0501004	Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК"	70	215,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	2 078,6	2 078,6	2 494,3
03.02.01.229	ЦТЭЦ	НТК-355-1	НТК-355-2	42:30:0203030	Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг"	32	78,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	453,1	437,3	524,8
03.02.01.230	ЦТЭЦ	НТК-356-1	НТК-356-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	50	168,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 408,3	1 359,3	1 631,2
03.02.01.231	ЦТЭЦ	НТК-357-1	НТК-357-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	40	73,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	508,2	490,5	588,6
03.02.01.232	ЦТЭЦ	НТК-358-1	НТК-358-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	70	147,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 477,2	1 425,9	1 711,0
02.02.01.233	ЗСТЭЦ	НТК-359-1	НТК-359-2	42:30:0413005	Многоквартирные жилые дома, заявитель - ООО "Березовая роща 10.11"	32	256,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	1 595,6	1 432,2	1 718,6
04.02.01.234	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-360-1	НТК-360-2	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГИЗР	70	246,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	2 464,6	2 379,0	2 854,8
03.02.01.235	ЦТЭЦ	НТК-364-1	НТК-364-2	42:30:0302003	Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"	70	213,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 133,7	2 059,6	2 471,5
04.02.01.236	Куйбышевская центральная котельная	НТК-365-1	НТК-365-2	42:30:0202005	КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал"	32	22,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	131,6	127,1	152,5
04.02.01.237	Куйбышевская центральная котельная	НТК-366-1	НТК-366-2	42:30:0202002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	379,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	4 584,0	3 660,4	4 392,4
03.02.01.238	ЦТЭЦ	НТК-367-1	НТК-367-2	42:30:0301038	Многоквартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО")	100	301,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2020	2020	3 579,4	3 579,4	4 295,3
04.02.01.239	Куйбышевская центральная котельная	НТК-368-1	НТК-368-2	42:30:0202003	В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты"	50	212,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	1 712,6	1 712,6	2 055,2
04.02.01.240	Котельная пос. Листвяги	НТК-369-1	НТК-369-2	42:30:0228002	ИЖД (заявитель - Миллер А.А.)	32	22,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2020	2020	124,2	124,2	149,1
02.02.01.241	ЗСТЭЦ	НТК-370-1	НТК-370-2	42:30:0605054	Многоквартирный жилой дом (кад. №42:30:0605054:85)	50	603,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	5 832,3	4 858,8	5 830,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.242	Новоильинская газовая котельная	НТК-371-1	НТК-371-2	42:30:0602056	Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей	100	341,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	4 520,1	4 057,3	4 868,7
02.02.01.243	ЗСТЭЦ	НТК-372-1	НТК-372-2	42:30:0604057	Торгово-административное здание	32	159,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	890,6	890,6	1 068,8
02.02.01.244	ЗСТЭЦ	НТК-373-1	НТК-373-2	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	396,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	2 854,0	2 656,5	3 187,9
02.02.01.245	ЗСТЭЦ	НТК-374-1	НТК-374-2	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	529,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	4 573,9	4 257,4	5 108,9
02.02.01.246	Новоильинская газовая котельная	НТК-375-1	НТК-375-2	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	70	215,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	2 319,4	2 081,9	2 498,3
02.02.01.247	ЗСТЭЦ	НТК-376-1	НТК-376-2	42:30:0602051	Здание магазина	32	12,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	72,9	67,9	81,5
02.02.01.248	ЗСТЭЦ	НТК-377-1	НТК-377-2	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	124,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	773,1	694,0	832,8
02.02.01.249	ЗСТЭЦ	НТК-378-1	НТК-378-2	42:30:0604057	Магазин	32	72,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	422,0	407,4	488,8
02.02.01.250	ЗСТЭЦ	НТК-379-1	НТК-379-2	42:30:0604057	Магазин	32	25,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	153,2	142,6	171,1
02.02.01.251	ЗСТЭЦ	НТК-382-1	НТК-382-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	332,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	2 147,9	1 857,3	2 228,8
02.02.01.252	ЗСТЭЦ	НТК-383-1	НТК-383-2	42:30:0412010	Многokвартирный жилой дом	40	401,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	3 229,1	2 690,1	3 228,1
02.02.01.253	ЗСТЭЦ	НТК-384-1	НТК-384-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	246,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 653,7	1 377,7	1 653,2
02.02.01.254	ЗСТЭЦ	НТК-385-1	НТК-385-2	42:30:0413006	Многokвартирный жилой дом	32	263,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 768,1	1 473,0	1 767,6
02.02.01.255	ЗСТЭЦ	НТК-386-1	НТК-386-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	264,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 775,1	1 478,8	1 774,5
02.02.01.256	ЗСТЭЦ	НТК-387-1	НТК-387-2	42:30:0412009	Многokвартирный жилой дом	32	277,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 862,7	1 551,8	1 862,1
02.02.01.257	ЗСТЭЦ	НТК-388-1	НТК-388-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	175,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 178,7	982,0	1 178,4
02.02.01.258	ЗСТЭЦ	НТК-389-1	НТК-389-2	42:30:0413004	Школа на 825 мест	80	825,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2020	2020	9 560,9	9 560,9	11 473,0
02.02.01.259	ЗСТЭЦ	НТК-390-1	НТК-390-2	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	286,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	1 784,2	1 601,5	1 921,8
02.02.01.260	ЗСТЭЦ	НТК-391-1	НТК-391-2	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	503,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	4 688,0	4 053,9	4 864,7
02.02.01.261	ЗСТЭЦ	НТК-392-1	НТК-392-2	42:30:0412021	Административное здание	32	38,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	225,4	217,6	261,1
02.02.01.262	ЗСТЭЦ	НТК-393-1	НТК-393-2	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	26,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	162,2	145,6	174,7
02.02.01.263	ЗСТЭЦ	НТК-396-1	НТК-396-2	42:30:0412022	Здание автомойки	32	45,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	274,7	255,7	306,8
02.02.01.264	ЗСТЭЦ	НТК-397-1	НТК-397-2	42:30:0412022	Производственное предприятие	32	21,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	132,0	118,5	142,2
02.02.01.265	ЗСТЭЦ	НТК-398-1	НТК-398-2	42:30:0414051	Здание складской базы	32	70,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	436,9	392,2	470,6
02.02.01.266	ЗСТЭЦ	НТК-399-1	НТК-399-2	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	213,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	1 381,7	1 194,8	1 433,8
02.02.01.267	ЗСТЭЦ	НТК-401-1	НТК-401-2	42:30:0412021	Объект физической культуры и спорта	32	81,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	543,9	453,1	543,7
01.02.01.268	КТЭЦ	НТК-402-1	НТК-402-2	42:30:0102054	Здание магазина	32	101,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	713,5	713,5	856,3
01.02.01.269	КТЭЦ	НТК-404-1	НТК-404-2	42:30:0102010	Здание Храма Покрова Пресвятой Богородицы	50	344,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	3 495,2	3 495,2	4 194,2
01.02.01.270	КТЭЦ	НТК-405-1	НТК-405-2	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	88,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	667,2	621,1	745,3
01.02.01.271	КТЭЦ	НТК-406-1	НТК-406-2	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	25,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	193,3	179,9	215,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПНР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.272	КТЭЦ	НТК-408-1	НТК-408-2	42:30:0301046	Школа на 825 мест в микрорайоне 45-46	70	711,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	9 648,6	8 660,6	10 392,8
01.02.01.273	КТЭЦ	НТК-409-1	НТК-409-2	42:30:0301046	Здания центра детского творчества и бассейна с аквапарком	125	1077,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	19 891,1	19 199,9	23 039,9
01.02.01.274	КТЭЦ	НТК-412-1	НТК-412-2	42:30:0302073	Здание кафе	32	96,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	728,5	678,1	813,7
01.02.01.275	КТЭЦ	НТК-413-1	НТК-413-2	42:30:0302074	ТРК по ул. Транспортная	70	479,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	6 268,9	5 835,2	7 002,2
03.02.01.276	ЦТЭЦ	НТК-415-1	НТК-415-2	42:30:0207051	Офисное здание	70	158,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 765,6	1 526,8	1 832,1
04.02.01.277	Куйбышевская центральная котельная	НТК-418-1	НТК-418-2	42:30:0202011	Административное здание	32	67,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	436,1	377,1	452,5
04.02.01.278	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-420-1	НТК-420-2	42:30:0501004	Группа многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011)	200	990,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2028	2028	20 101,0	14 788,6	17 746,3
01.02.01.279	КТЭЦ	НТК-421-1	НТК-421-2	42:30:0501045	Комплексная застройка микрорайона Л (кад. №42:30:0501045)	150	1992,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	2030	52 609,8	35 765,0	42 918,0
04.02.01.280	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-422-1	НТК-422-2	42:30:0506004	Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53)	70	213,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2029	2029	2 919,2	2 064,5	2 477,4
01.02.01.281	КТЭЦ	НТК-423-1	НТК-423-2	42:30:0501002	Детский сад на 230 мест в микрорайоне Б (кад. №42:30:0501002)	40	363,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 685,8	3 070,6	3 684,7
01.02.01.282	КТЭЦ	НТК-424-1	НТК-424-2	42:30:0501005	Детский сад на 240 мест в квартале Е (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501005, 42:30:0501012)	40	363,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 685,8	3 070,6	3 684,7
01.02.01.283	КТЭЦ	НТК-425-1	НТК-425-2	42:30:0501046	Здание многоэтажного гаража-стоянки	40	258,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	2 436,5	2 187,0	2 624,4
01.02.01.284	КТЭЦ	НТК-426-1	НТК-426-2	42:30:0501046	Здание оптово-складской базы	40	284,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 778,0	2 402,2	2 882,7
01.02.01.285	КТЭЦ	НТК-441-1	НТК-441-2	42:30:0102055	Часть жилого индивидуального дома, заявитель - Мамедов Р.И.о.	32	9,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	65,7	63,4	76,0
01.02.01.286	КТЭЦ	НТК-442-1	НТК-442-2	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - ООО "ДЕПО"	32	27,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	219,9	190,1	228,1
01.02.01.287	КТЭЦ	НТК-443-1	НТК-443-2	42:30:0501045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	667,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	12 698,1	10 139,5	12 167,4
01.02.01.288	КТЭЦ	НТК-444-1	НТК-444-2	42:30:0104055	Производственная база, заявитель - Комитет ГиЗР Администрации	50	406,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	4 267,5	4 119,2	4 943,0
01.02.01.289	КТЭЦ	НТК-445-1	НТК-445-2	42:30:0302050	МКД № 1, МКД № 2, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	338,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	3 312,5	2 864,4	3 437,3
01.02.01.290	КТЭЦ	НТК-446-1	НТК-446-2	42:30:0302072	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	667,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	12 171,1	10 139,5	12 167,4
01.02.01.291	КТЭЦ	НТК-447-1	НТК-447-2	42:30:0305076	Объект "Вокзал ст. Водная", заявитель - Западно-Сибирская	32	13,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	111,1	92,5	111,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					дирекция пассажирских обустройств Центральной дирекции пассажирских обустройств Филиала ОАО "РЖД"											
01.02.01.292	КТЭЦ	НТК-448-1	НТК-448-2	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - Новокузнецкий филиал ФБУ "Кемеровский ЦСМ"	32	45,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	328,3	316,9	380,2
01.02.01.293	КТЭЦ	НТК-449-1	НТК-449-2	42:30:0102032	Нежилое здание, заявитель - Рудаков И.Б.	32	0,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	6,8	6,6	7,9
01.02.01.294	КТЭЦ	НТК-450-1	НТК-450-2	42:30:0212057	Нежилое здание, заявитель - ФКОУ ВО Кузбасский институт ФСИН России	32	189,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 378,7	1 330,8	1 597,0
01.02.01.295	КТЭЦ	НТК-451-1	НТК-451-2	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь"	32	19,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	166,1	138,4	166,1
01.02.01.296	КТЭЦ	НТК-452-1	НТК-452-2	42:30:0501045	Ледовая арена, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	200	2350,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	56 363,7	45 006,8	54 008,2
01.02.01.297	КТЭЦ	НТК-453-1	НТК-453-2	42:30:0104035	Нежилое здание, заявитель - ООО "Базис ВВ"	32	90,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	706,0	633,7	760,5
01.02.01.298	КТЭЦ	НТК-454-1	НТК-454-2	42:30:0301068	Нежилое встроенное помещение, заявитель - ООО "Бенком"	32	23,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	175,7	163,5	196,2
01.02.01.299	КТЭЦ	НТК-455-1	НТК-455-2	42:30:0104035	Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православное Сестричество	32	17,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	144,5	120,4	144,5
01.02.01.300	КТЭЦ	НТК-456-1	НТК-456-2	42:30:0301066	Магазин, заявитель - Хачатрян Г.А.	40	259,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	2 442,8	2 192,7	2 631,2
01.02.01.301	КТЭЦ	НТК-457-1	НТК-457-2	42:30:0102004	Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма Иверской иконы Божией Матери	32	36,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	311,1	259,2	311,0
01.02.01.302	КТЭЦ	НТК-458-1	НТК-458-2	42:30:0102055	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Назаров К.С.	32	7,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	51,1	49,4	59,2
01.02.01.303	КТЭЦ	НТК-459-1	НТК-459-2	42:30:0301043	МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15-б (секции А, Б), заявитель - Ефремов А.Э.	40	344,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 490,1	2 907,5	3 489,0
01.02.01.304	КТЭЦ	НТК-460-1	НТК-460-2	42:30:0301063	Нежилое помещение, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о.	32	54,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	393,9	380,2	456,3
01.02.01.305	КТЭЦ	НТК-461-1	НТК-461-2	42:30:0210071	Гаражный бокс, заявитель - Дробот О.В.	32	26,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	220,6	183,8	220,5
01.02.01.306	КТЭЦ	НТК-462-1	НТК-462-2	42:30:0210071	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Безоян Л.А.	32	8,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	61,2	59,1	70,9
01.02.01.307	КТЭЦ	НТК-463-1	НТК-463-2	42:30:0302071	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГСК"	32	55,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	405,6	391,5	469,8
01.02.01.308	КТЭЦ	НТК-464-1	НТК-464-2	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	32	126,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	1 026,0	887,2	1 064,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.309	КТЭЦ	НТК-465-1	НТК-465-2	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	444,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	6 493,9	5 409,9	6 491,9
01.02.01.310	КТЭЦ	НТК-466-1	НТК-466-2	42:30:0501001	Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра"	40	195,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	1 837,8	1 649,6	1 979,5
01.02.01.311	КТЭЦ	НТК-467-1	НТК-467-2	42:30:0301063	Нежилые здания, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о.	32	54,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	423,6	380,2	456,3
01.02.01.312	КТЭЦ	НТК-468-1	НТК-468-2	42:30:0102009	Нежилое помещение, заявитель - Рожнев В.И.	32	2,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	16,3	15,2	18,3
01.02.01.313	КТЭЦ	НТК-469-1	НТК-469-2	42:30:0102021	Здание, заявитель - МКОУ "Специальная школа № 30"	32	175,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	1 379,5	1 238,2	1 485,9
01.02.01.314	КТЭЦ	НТК-470-1	НТК-470-2	42:30:0210071	Нежилое здание, заявитель - Ивушкин К.А., Ивушкина Н.В.	32	53,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	387,4	373,9	448,7
01.02.01.315	КТЭЦ	НТК-471-1	НТК-471-2	42:30:0102002	Нежилое здание, заявитель - МАУК МЗ "Кузнецкая крепость"	32	1,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	9,8	9,5	11,4
02.02.01.316	ЗСТЭЦ	НТК-472-1	НТК-472-2	42:30:0602053	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	45,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	366,4	316,9	380,2
02.02.01.317	ЗСТЭЦ	НТК-473-1	НТК-473-2	42:30:0605045	Аквупарк, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	100	667,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	2026	12 698,1	10 139,5	12 167,4
02.02.01.318	ЗСТЭЦ	НТК-474-1	НТК-474-2	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	380,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	4 792,7	4 626,2	5 551,4
02.02.01.319	ЗСТЭЦ	НТК-475-1	НТК-475-2	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта	32	48,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	356,4	344,0	412,8
02.02.01.320	ЗСТЭЦ	НТК-476-1	НТК-476-2	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта	32	50,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	393,3	353,0	423,6
02.02.01.321	ЗСТЭЦ	НТК-477-1	НТК-477-2	42:30:0604056	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	32	25,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	205,2	177,4	212,9
02.02.01.322	ЗСТЭЦ	НТК-478-1	НТК-478-2	42:30:0412010	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	40	217,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	2 125,3	1 837,8	2 205,3
02.02.01.323	ЗСТЭЦ	НТК-479-1	НТК-479-2	42:30:0414050	Комплексе зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	312,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	3 664,2	3 168,6	3 802,3
02.02.01.324	ЗСТЭЦ	НТК-480-1	НТК-480-2	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	91,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	715,9	642,6	771,1
02.02.01.325	ЗСТЭЦ	НТК-481-1	НТК-481-2	42:30:0415021	Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным игровым залом 36/18, заявитель - Управление капитального строительства Администрации	32	196,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2025	2025	1 662,9	1 385,3	1 662,4
02.02.01.326	ЗСТЭЦ	НТК-482-1	НТК-482-2	42:30:0605054	МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	70	676,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	7 279,0	6 533,7	7 840,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.327	ЗСТЭЦ	НТК-483-1	НТК-483-2	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	43,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2022	2022	258,7	240,8	289,0
01.02.01.328	КТЭЦ	НТК-484-1	НТК-484-2	42:30:0302074	Торговый центр (заявитель - ООО ХК "Новолекс")	100	917,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	14 978,2	13 941,8	16 730,2
04.02.01.329	Зырянская районная котельная	НТК-485-1	НТК-485-2	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина	32	9,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2021	2021	52,5	50,7	60,8
03.02.01.330	ЦТЭЦ	НТК-486-1	НТК-486-2	42:30:0203003	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, в связи со сменой собственника, без изменения нагрузки)	32	32,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	03	2021	2021	185,8	179,3	215,2
02.02.01.331	ЗСТЭЦ	НТК-487-1	НТК-487-2	42:30:0603058	Магазин, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	63,2	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2023	2023	393,3	353,0	423,6
02.02.01.332	ЗСТЭЦ	НТК-488-1	НТК-488-2	42:30:0414025	Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер	32	39,7	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2022	2022	238,3	221,8	266,2
02.02.01.333	ЗСТЭЦ	НТК-489-1	НТК-489-2	42:30:0605054	Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрина Ю.А.	32	7,3	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2022	2022	44,1	41,1	49,3
02.02.01.334	ЗСТЭЦ	НТК-490-1	НТК-490-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	32	31,8	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2025	2025	213,0	177,4	212,9
04.02.01.335	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-491-1	НТК-491-2	42:30:0501004	Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И.	50	150,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	2023	1 345,5	1 207,7	1 449,3
04.02.01.336	Котельная пос. Притомский	НТК-492-1	НТК-492-2	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР	100	347,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2026	2026	5 158,6	4 119,2	4 943,0
04.02.01.337	Котельная школа №43	НТК-494-1	НТК-494-2	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43"	100	506,3	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2022	2022	6 454,2	6 007,7	7 209,2
03.02.01.338	ЦТЭЦ	НТК-495-1	НТК-495-2	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В.	32	8,8	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	03	2022	2022	53,1	49,4	59,3
02.02.01.339	ЗСТЭЦ	НТК-496-1	НТК-496-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В.	32	56,7	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2023	2023	353,0	316,9	380,2
03.02.01.340	ЦТЭЦ	НТК-497-1	НТК-497-2	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л.	32	31,8	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	03	2021	2021	184,2	177,8	213,4
03.02.01.341	ЦТЭЦ	НТК-498-1	НТК-498-2	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	16,2	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	03	2021	2021	93,6	90,4	108,5
02.02.01.342	ЗСТЭЦ	НТК-499-1	НТК-499-2	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО	32	84,1	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2022	2022	505,2	470,2	564,3
02.02.01.343	ЗСТЭЦ	НТК-500-1	НТК-500-2	42:30:0602051	Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР	32	49,9	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2026	2026	349,2	278,8	334,6
02.02.01.344	ЗСТЭЦ	НТК-501-1	НТК-501-2	42:30:0602051	Нежилое помещение (изменение ТП), заявитель - ООО "Инком"	32	137,5	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	02	2024	2024	888,9	768,7	922,4
04.02.01.345	Котельная пос. Притомский	НТК-503-1	НТК-503-2	42:30:0502058	Нежилое здание (изменение ТП), заявитель - Беляев Д.Ф.	32	33,3	Бесканальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2021	2021	193,0	186,3	223,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.346	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-504-1	НТК-504-2	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К.	32	20,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	123,0	114,4	137,3
03.02.01.347	ЦТЭЦ	НТК-505-1	НТК-505-2	42:30:0301038	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Сукиасян Е.А. Хавронов В.А. (смена собственника с Антарес авто)	100	301,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	3 845,4	3 579,4	4 295,3
04.02.01.348	Котельная школа №37	НТК-509-1	НТК-509-2	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"	125	480,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	6 037,5	5 619,8	6 743,7
03.02.01.349	ЦТЭЦ	НТК-510-1	НТК-510-2	42:30:0302003	Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"	80	269,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	3 355,0	3 122,8	3 747,4
02.02.01.350	ЗСТЭЦ	НТК-511-1	НТК-511-2	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	384,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2026	2026	3 228,1	2 577,7	3 093,2
04.02.01.351	Зырянская районная котельная	НТК-512-1	НТК-512-2	42:30:0505005	Многоквартирный дом	50	180,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 820,4	1 453,6	1 744,3
02.02.01.352	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	Территория магазина «Мария Ра» по ул. Тореза		Территория магазина «Мария Ра» по ул. Тореза	80	200,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2020	2020	5 513,3	5 513,3	6 616,0
01.02.01.353	КТЭЦ	К-3	МКД №1,2 по ул. Кузнецова, кв. 58-59		МКД №1,2 по ул. Кузнецова, кв. 58-59	100	90,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2020	2020	2 969,7	2 969,7	3 563,7
<b>Итого</b>						<b>29 421,4</b>					<b>01</b>			<b>444 267,2</b>	<b>381 835,9</b>	<b>458 203,1</b>
						<b>24 457,7</b>					<b>02</b>			<b>246 644,9</b>	<b>223 940,6</b>	<b>268 728,7</b>
						<b>9 935,2</b>					<b>03</b>			<b>106 861,0</b>	<b>96 127,6</b>	<b>115 353,1</b>
						<b>18 761,6</b>					<b>04</b>			<b>252 042,2</b>	<b>208 979,5</b>	<b>250 775,5</b>
						<b>82 575,9</b>					<b>Всего</b>			<b>1 049 815,3</b>	<b>910 883,6</b>	<b>1 093 060,4</b>

#### **4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Строительство новых тепловых сетей, кроме существующих между зонами действия КТЭЦ и ЦТЭЦ, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусматривается, ввиду значительной удаленности источников друг от друга.

## **5. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ**

### **5.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15 и НКХП на Центральную ТЭЦ**

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2022 г. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей:

- Куйбышевской центральной котельной посредством нового ЦТП КЦК в районе ТК-36 с подключением к существующим тепловым сетям;

- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6;

- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД, строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 2);

- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43;

- котельной №32 с устройством в здании котельной ЦТП К-32;

- котельной Садопарковая с устройством в здании котельной ЦТП КС;

- котельной НКХП со строительством ЦТП.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 1-2 и в таблицах 3-4. На рисунках 1-2 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. Кроме того, необходима реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч (данное мероприятие и капитальные затраты на его реализацию приведены в разделе 9 текущей главы).

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП и строительству новых ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей составят 718,1 млн. руб., по реконструкции ПНС – 97,8 млн. руб., по устройству ЦТП – 465,4 млн. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 281,7 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

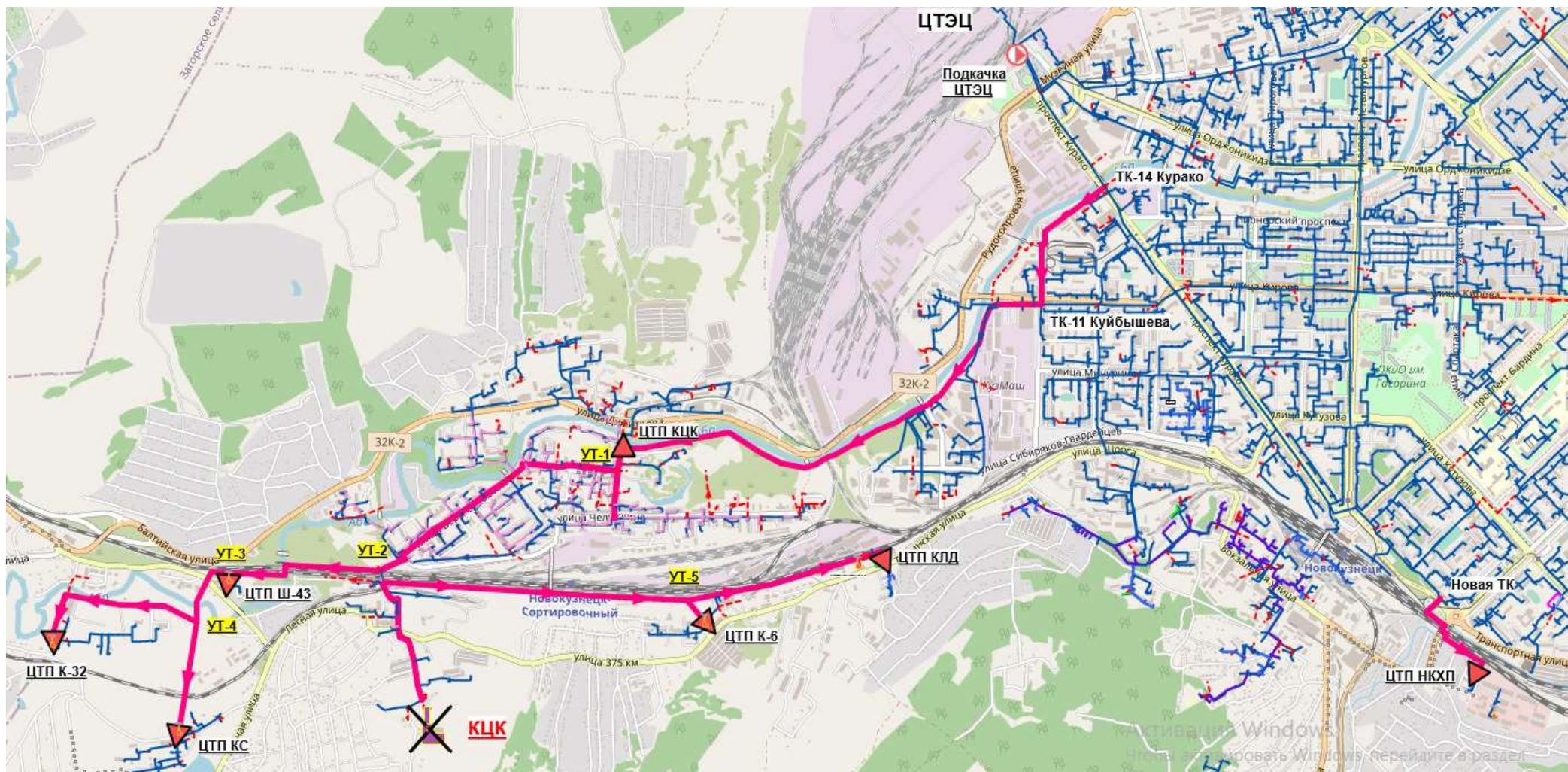


Рисунок 1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15 и НКХП на ЦТЭЦ

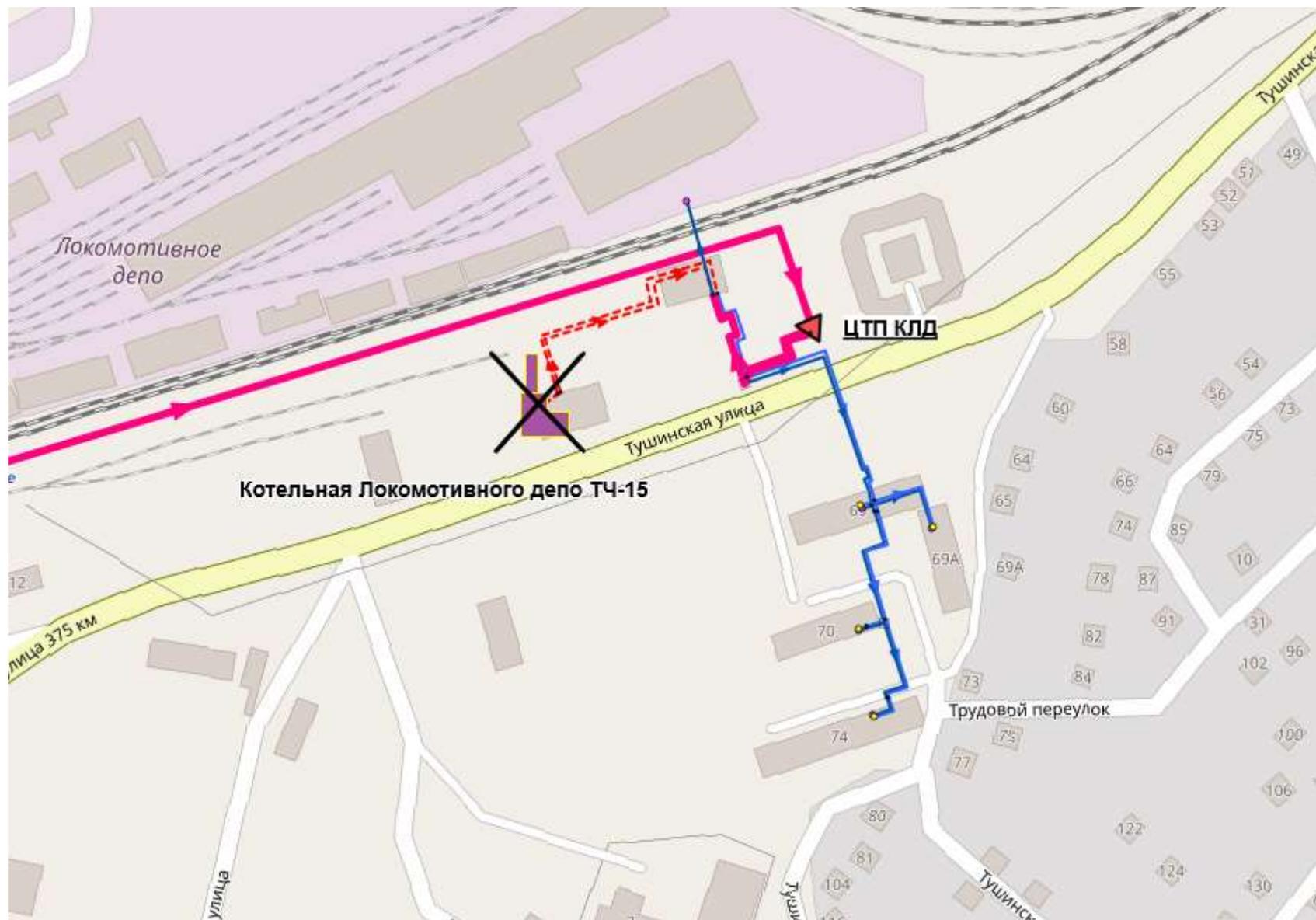


Рисунок 2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

**Таблица 3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15 и НКХП (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.354	ЦТЭЦ	ТК-14 (Курако)	УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая)	ООО «Сибэнерго»	03	0	500	6555,0	Надземная Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	304 722,1	294 685,0	353 621,9
03.02.02.356	ЦТЭЦ	УТ-1	УТ-2	ООО «Сибэнерго»	03	0	300	4000,0	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	115 800,4	107 926,8	129 512,1
03.02.02.357	ЦТЭЦ	УТ-2	УТ-3	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	2000,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	26 693,6	24 909,2	29 891,1
03.02.02.358	ЦТЭЦ	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	40,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	475,7	447,3	536,8
03.02.02.359	ЦТЭЦ	УТ-3	УТ-4	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	1000,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	13 430,6	12 535,6	15 042,7
03.02.02.360	ЦТЭЦ	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	0	150	1800,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	19 443,5	18 145,2	21 774,3
03.02.02.361	ЦТЭЦ	УТ-4	Котельная Садопарк (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	0	100	1600,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	15 576,0	14 537,8	17 445,4
03.02.02.362	ЦТЭЦ	УТ-2	УТ-5	ООО «Сибэнерго»	03	0	300	3600,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	60 363,0	56 314,5	67 577,4
03.02.02.363	ЦТЭЦ	УТ-5	котельная №6 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	0	100	800,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	7 852,8	7 331,5	8 797,7
03.02.02.364	ЦТЭЦ	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВу-3)	ООО «Сибэнерго»	03	0	250	2600,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	39 210,6	36 583,0	43 899,6
03.02.02.370	ЦТЭЦ	ТК-36 1 Мая	ТК-37 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	600	106,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 469,1	5 306,9	6 368,3
03.02.02.371	ЦТЭЦ	ТК-36 1 Мая	ТК-37 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	250	53,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 603,8	1 556,3	1 867,5
03.02.02.372	ЦТЭЦ	ТК-37	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	600	104,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 365,9	5 206,8	6 248,1
03.02.02.373	ЦТЭЦ	ТК-37	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	250	52,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 573,6	1 526,9	1 832,3
03.02.02.374	ЦТЭЦ	ТК-24	ТК-24/1 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	100,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 858,0	3 735,9	4 483,1
03.02.02.375	ЦТЭЦ	ТК-24	ТК-24/1 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	50,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 206,5	1 168,3	1 402,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.376	ЦТЭЦ	ТК-24/1	ТК-25 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	24,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	925,9	896,6	1 075,9
03.02.02.377	ЦТЭЦ	ТК-24/1	ТК-25 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	12,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	289,6	280,4	336,5
03.02.02.378	ЦТЭЦ	ТК-25	ТК-26 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	84,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 240,7	3 138,2	3 765,8
03.02.02.379	ЦТЭЦ	ТК-25	ТК-26 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	42,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 013,5	981,4	1 177,7
03.02.02.380	ЦТЭЦ	ТК-26	ТК-27 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	126,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	4 861,1	4 707,2	5 648,7
03.02.02.381	ЦТЭЦ	ТК-26	ТК-27 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	63,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 520,2	1 472,1	1 766,5
03.02.02.382	ЦТЭЦ	ТК-27	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	140,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 401,2	5 230,3	6 276,3
03.02.02.383	ЦТЭЦ	ТК-27	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	70,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 689,1	1 635,7	1 962,8
03.02.02.384	ЦТЭЦ	ТК-20 В. Соломиной	ТК-21 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	164,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 258,2	6 057,9	7 269,5
03.02.02.385	ЦТЭЦ	ТК-20 В. Соломиной	ТК-21 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	82,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 957,1	1 894,5	2 273,4
03.02.02.386	ЦТЭЦ	ТК-21	ТК-22 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	168,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 410,8	6 205,7	7 446,8
03.02.02.387	ЦТЭЦ	ТК-21	ТК-22 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	84,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	2 004,9	1 940,7	2 328,8
03.02.02.388	ЦТЭЦ	ТК-22	ТК-23 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	146,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 571,3	5 393,0	6 471,6
03.02.02.389	ЦТЭЦ	ТК-22	ТК-23 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	73,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 742,3	1 686,6	2 023,9
03.02.02.390	ЦТЭЦ	ТК-23	ТК-24 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	152,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 800,3	5 614,6	6 737,6
03.02.02.391	ЦТЭЦ	ТК-23	ТК-24 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	76,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 813,9	1 755,9	2 107,1
03.02.02.392	ЦТЭЦ	ТК-41 Челюскина	ТК-40 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	158,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 072,9	5 879,9	7 055,9
03.02.02.393	ЦТЭЦ	ТК-41 Челюскина	ТК-40 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	79,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 899,2	1 838,8	2 206,6
03.02.02.394	ЦТЭЦ	ТК-40	ТК-39 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	170,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 534,1	6 326,5	7 591,8
03.02.02.395	ЦТЭЦ	ТК-40	ТК-39 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	85,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	2 043,4	1 978,5	2 374,2
03.02.02.396	ЦТЭЦ	ТК-39	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	400	190,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	7 302,8	7 070,8	8 485,0
03.02.02.397	ЦТЭЦ	ТК-39	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	95,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	2 283,8	2 211,3	2 653,5
03.02.02.398	ЦТЭЦ	Т2 Стволовая	Т3 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	0	150	152,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 375,9	1 332,7	1 599,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.399	ЦТЭЦ	Т3	Т4 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	0	150	404,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 657,0	3 542,2	4 250,6
03.02.02.400	ЦТЭЦ	Т4	ТК-3 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	0	150	96,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	869,0	841,7	1 010,1
03.02.02.401	ЦТЭЦ	ТК-3	Т5 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	150	268,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	2 425,9	2 349,8	2 819,7
03.02.02.402	ЦТЭЦ	Т5	Т6 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	90,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	984,0	953,1	1 143,7
03.02.02.403	ЦТЭЦ	Т5	Т6 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	45,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	309,7	300,0	360,0
03.02.02.404	ЦТЭЦ	Т6	Т7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	40,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	437,3	423,6	508,3
03.02.02.405	ЦТЭЦ	Т6	Т7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	20,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	137,6	133,3	160,0
03.02.02.406	ЦТЭЦ	Т7	Т8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	184,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	2 011,7	1 948,6	2 338,3
03.02.02.407	ЦТЭЦ	Т7	Т8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	92,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	633,2	613,3	736,0
03.02.02.408	ЦТЭЦ	Т8	ТК-4 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	76,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	830,9	804,8	965,8
03.02.02.409	ЦТЭЦ	Т8	ТК-4 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	38,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	261,5	253,3	304,0
03.02.02.410	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5' Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	88,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	962,1	931,9	1 118,3
03.02.02.411	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5' Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	44,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	302,8	293,3	352,0
03.02.02.412	ЦТЭЦ	ТК-5'	ТК-7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	72,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	787,2	762,5	915,0
03.02.02.413	ЦТЭЦ	ТК-5'	ТК-7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	36,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	247,8	240,0	288,0
03.02.02.414	ЦТЭЦ	ТК-7	СК Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	48,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 138,8	1 103,0	1 323,6
03.02.02.415	ЦТЭЦ	ТК-7	СК Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	24,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	440,7	426,9	512,2
03.02.02.416	ЦТЭЦ	СК	ТК-8с Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	74,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 755,6	1 700,5	2 040,6
03.02.02.417	ЦТЭЦ	СК	ТК-8с Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	37,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	679,4	658,1	789,7
03.02.02.418	ЦТЭЦ	ТК-8с	ТК-8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	58,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 376,0	1 332,8	1 599,4
03.02.02.419	ЦТЭЦ	ТК-8с	ТК-8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	29,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	532,5	515,8	618,9
03.02.02.420	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9 В. Соломиной	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	148,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 511,2	3 401,0	4 081,2
03.02.02.421	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9 В. Соломиной	ООО «Сибэнерго»	03	0	80	74,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 358,8	1 316,1	1 579,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.627	ЦТЭЦ	ЦТП КЦК	ТК-36	ООО «Сибэнерго»	03	0	500	50,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	1 835,7	1 778,1	2 133,8
03.02.02.628	ЦТЭЦ	ЦТП КЦК	ЦТП КЦК - ТК-36 (ГВС)	ООО «Сибэнерго»	03	0	200	25,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство для переключения котельных	2020	2021	459,2	444,8	533,7
03.02.02.629	ЦТЭЦ	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	0	350	106,0	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	5 865,3	5 479,0	6 574,8
03.02.02.631	ЦТЭЦ	ЦТП КЛД	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	0	350	180,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	4 827,3	4 509,4	5 411,3
03.02.02.632	ЦТЭЦ	ЦТП КЛД	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	0	100	180,0	Надземная	ГВС (подача+цирк.)	Строительство для переключения котельных	2021	2022	2 244,8	2 097,0	2 516,4
03.02.02.637	ЦТЭЦ	Ж/д ул. Транспортная, 43	ЦТП НКХП	ООО «Сибэнерго»	03		70	1180,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2021	11 955,4	11 539,9	13 847,9
<b>Итого</b>								<b>24 146,0</b>						<b>753 496,2</b>	<b>718 139,9</b>	<b>861 767,9</b>

Таблица 4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.08.355	ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2020	2021	351 405,9	339 693,7	407 632,5
03.02.08.365	ЦТП в районе котельной ДТВУ-3	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	64 398,7	60 108,3	72 130,0
03.02.08.366	ЦТП на базе котельной №6	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	11 471,1	10 836,1	13 003,4
03.02.08.367	ЦТП на базе котельной №43	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	7 847,1	7 462,4	8 954,8
03.02.08.368	ЦТП на базе котельной Садопарк	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	8 321,7	7 904,2	9 485,1
03.02.08.369	ЦТП на базе котельной №32	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	18 744,3	17 607,1	21 128,5
03.02.08.638	Строительство ЦТП для переключения котельной НКХП	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2021	22 586,6	21 801,8	26 162,1
<b>Итого</b>								<b>484 775,5</b>	<b>465 413,7</b>	<b>558 496,4</b>



**Таблица 5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.510	Абагур Лесной-1	ТК-5	Громовой, 61	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	91	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	642,7	622,9	747,5
04.02.02.511	Абагур Лесной-1	ТК-5	Громовой, 61	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	944	Бесканальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021 - 727 м, 2022 - 217 м	14 236,1	13 693,5	16 432,3
04.02.02.512	Абагур Лесной-1	ТК-4 Земнухова	ТК-4/1	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	220	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 928,4	2 839,4	3 407,3
04.02.02.513	Абагур Лесной-1	ТК-4/1	УТ-1 Громовой	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	160	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 129,7	2 065,0	2 478,0
<b>Итого</b>								<b>1 415,0</b>						<b>19 937,0</b>	<b>19 220,9</b>	<b>23 065,0</b>

### 5.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2031 г. расширение зоны действия котельной №2 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 4 и в таблице 6. На рисунке 4 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 60,2 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

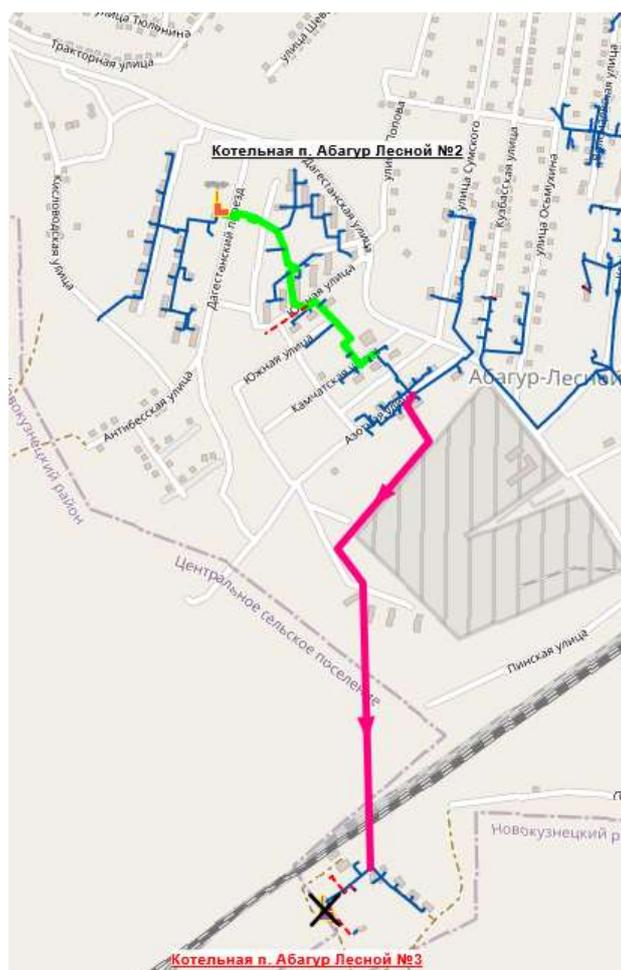


Рисунок 4 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

Таблица 6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.570	Абагаур Лесной-2	Котельная	ТК-4а	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	20	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 158,6	822,6	987,1
04.02.02.571	Абагаур Лесной-2	ТК-4а	ТК-4	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	190	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	11 007,0	7 814,6	9 377,5
04.02.02.572	Абагаур Лесной-2	ТК-4	ТК-7	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	218	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	5 818,7	4 131,1	4 957,3
04.02.02.573	Абагаур Лесной-2	ТК-7	ТК-8	ООО «Сибэнерго»	04	100	150	32	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 738,3	1 234,1	1 480,9
04.02.02.574	Абагаур Лесной-2	ТК-8	ТК-9	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	148	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	2 864,9	2 033,9	2 440,7
04.02.02.575	Абагаур Лесной-2	ТК-9	Врезка 4	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	54	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 045,3	742,1	890,5
04.02.02.576	Абагаур Лесной-2	Врезка 4	ТК-9б	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	278	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	14 984,9	10 638,8	12 766,5
04.02.02.577	Абагаур Лесной-2	ТК-9б	ТК-10	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	68	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	3 665,4	2 602,3	3 122,7
04.02.02.578	Абагаур Лесной-2	ТК-10	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	56	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 084,0	769,6	923,5
04.02.02.579	Абагаур Лесной-2	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10/2	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	18	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	348,4	247,4	296,8
04.02.02.580	Абагаур Лесной-2	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	2600	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2028	2030/2031	43 283,2	29 117,8	34 941,3
<b>Итого</b>								<b>3 682,0</b>						<b>86 998,7</b>	<b>60 154,2</b>	<b>72 185,0</b>

## 5.4. Переключение потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

Схемой теплоснабжения к 2028 г. предусматривается переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 5 и в таблице 7. На рисунке 5 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 39,8 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

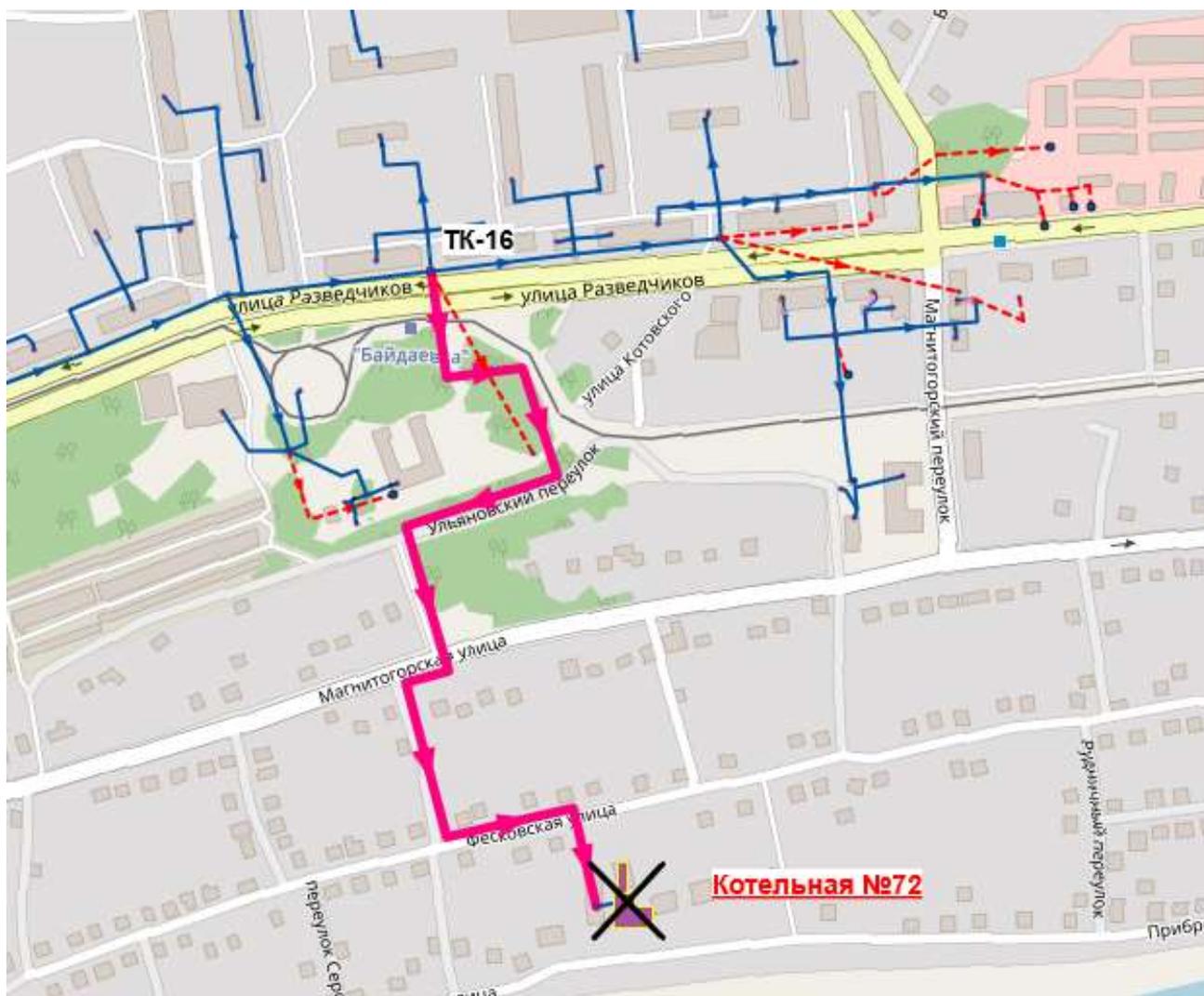


Рисунок 5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

Таблица 7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Байдаевской центральной котельной при переключении на нее котельной №72 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.422	БЦК	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	ООО «Сибэнерго»	04	0	70	1600	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2025	2027/2028	52 550,9	39 839,2	47 807,0
<b>Итого</b>								<b>1 600,0</b>						<b>52 550,9</b>	<b>39 839,2</b>	<b>47 807,0</b>

## **5.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения**

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице 8.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 223,0 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

**Таблица 8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения**

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.516	ЦТЭЦ	ТК-6' п	ТК-6п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	13	Канальная	подача	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	1 917,5	1 313,5	1 576,2
03.02.02.517	ЦТЭЦ	ТК-6' п	ТК-6п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	600	800	13	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	1 917,5	1 313,5	1 576,2
03.02.02.518	ЦТЭЦ	ТК-6п	ТК-6"п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	14	Канальная	подача	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	2 065,0	1 414,6	1 697,5
03.02.02.519	ЦТЭЦ	ТК-6п	ТК-6"п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	600	800	14	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	2 065,0	1 414,6	1 697,5
03.02.02.520	ЦТЭЦ	ТК-6"п	ТК-7п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	90	Канальная	подача	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	13 274,9	9 093,6	10 912,3
03.02.02.521	ЦТЭЦ	ТК-6"п	ТК-7п Курако	ООО «Сибэнерго»	03	600	800	90	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	13 274,9	9 093,6	10 912,3
03.02.02.522	ЦТЭЦ	ТК-7п	ТК-8 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	110	Канальная	подача	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	16 817,8	11 114,4	13 337,2
03.02.02.523	ЦТЭЦ	ТК-7п	ТК-8 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	600	800	110	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	16 817,8	11 114,4	13 337,2
03.02.02.524	ЦТЭЦ	ТК-8	К-1 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	43	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	6 574,2	4 344,7	5 213,6
03.02.02.525	ЦТЭЦ	К-1	ТК-9 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	75	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	11 466,7	7 578,0	9 093,6
03.02.02.526	ЦТЭЦ	ТК-9	ТК-10 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	184	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	28 131,6	18 591,3	22 309,5
03.02.02.527	ЦТЭЦ	ТК-10	УТ-11 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	96	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	14 677,4	9 699,8	11 639,8
03.02.02.528	ЦТЭЦ	ТК-10	УТ-11 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	114	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	17 429,4	11 518,5	13 822,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.529	ЦТЭЦ	УТ-11	УТ-12 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	354	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2031	29 007,8	19 170,3	23 004,3
03.02.02.530	ЦТЭЦ	УТ-12	ТК-13 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	150	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	12 742,3	8 123,0	9 747,6
03.02.02.531	ЦТЭЦ	ТК-13	врезка на ПНС №13	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	142	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	22 506,6	14 347,6	17 217,1
03.02.02.532	ЦТЭЦ	врезка	ТК-14 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	18	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	2 853,0	1 818,7	2 182,5
03.02.02.533	ЦТЭЦ	ТК-14	ТК-14а Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	184	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	29 163,5	18 591,3	22 309,5
03.02.02.534	ЦТЭЦ	ТК-14а	ТК-15 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	140	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	22 189,6	14 145,5	16 974,6
03.02.02.535	ЦТЭЦ	ТК-15	ТК-16 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	202	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2032	32 016,5	20 410,0	24 492,0
03.02.02.536	ЦТЭЦ	ТК-1	ТК-2 Лазо	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	136	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	11 823,5	8 394,3	10 073,1
03.02.02.537	ЦТЭЦ	ТК-2	ТК-3 Лазо	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	106	Канальная	обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	9 215,4	6 542,6	7 851,1
03.02.02.538	ЦТЭЦ	ТК-3	ТК-4 Лазо	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	75	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	2 973,8	2 111,3	2 533,5
03.02.02.539	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5 Лазо	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	139	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	5 712,1	3 912,9	4 695,5
03.02.02.540	ЦТЭЦ	ТК-5	ТК-6 Лазо	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	60	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	2 465,7	1 689,0	2 026,8
03.02.02.541	ЦТЭЦ	ТК-6	смена типа прокладки	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	66	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	2 712,2	1 857,9	2 229,5
03.02.02.542	ЦТЭЦ	смена типа прокладки	ТК-8 Куйбышева	ООО «Сибэнерго»	03	300	400	70	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2030	6 307,2	4 320,6	5 184,7
<b>Итого</b>								<b>2 808,0</b>						<b>338 118,7</b>	<b>223 039,2</b>	<b>267 647,0</b>

## **5.6. Реконструкция ЦТП**

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения необходима реконструкция ЦТП, представленных в таблице 9.

Таблица 9 – Реконструкция ЦТП

Шифр проекта	Источник	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.08.569	ЦТЭЦ	ЦТП-13 Замена запорной арматуры Д150, монтаж частотных преобразователей ИРБИ на опрессовочный и рабочий насосы	ООО «НТК»	03	Реконструкция ЦТП	2020	2020	3 096,5	3 096,5	3 715,7
03.02.08.583	ЦТЭЦ	Замена БАГВ №2 (V 3000 м³) на ЦТП-13	ООО «НТК»	03	Реконструкция ЦТП	2020	2020	43 770,0	43 770,0	52 524,0
03.02.08.584	ЦТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП -34	ООО «НТК»	03	Реконструкция ЦТП	2020	2020	1 196,8	1 196,8	1 436,1
03.02.08.585	ЦТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП -ДОЗ	ООО «НТК»	03	Реконструкция ЦТП	2020	2020	445,6	445,6	534,7
02.02.08.586	ЗСТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП - 11	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	704,9	704,9	845,9
02.02.08.587	ЗСТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии я ЦТП - 61	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	709,4	709,4	851,3
02.02.08.588	ЗСТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП - 148	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	776,2	776,2	931,4
02.02.08.589	ЗСТЭЦ	Установка коммерческого узла учета тепловой энергии в ЦТП - 154	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	864,4	864,4	1 037,3
02.02.08.634	ЗСТЭЦ	Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами на ЦТП-148	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	1 726,8	1 726,8	2 072,2
02.02.08.635	ЗСТЭЦ	Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами на ЦТП-154	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	1 205,6	1 205,6	1 446,7
02.02.08.636	ЗСТЭЦ	Замена осветительных приборов. ЦТП-11 (ул. Климасенко, 116)	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	2020	2020	122,2	122,2	146,7
<b>Итого</b>				<b>02</b>				<b>6 109,5</b>	<b>6 109,5</b>	<b>7 331,4</b>
				<b>03</b>				<b>48 508,8</b>	<b>48 508,8</b>	<b>58 210,5</b>
				<b>Всего</b>				<b>54 618,3</b>	<b>54 618,3</b>	<b>65 541,9</b>

## **6. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

По итогам проведения расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, описанного в Главе 11, ликвидация выявленных зон с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 7 и 8 текущей главы соответственно.

## **7. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности трубопроводов существующих тепловых сетей:

- В зоне действия КТЭЦ (ЕТО №01) необходимы реконструкция с увеличением диаметра подающего трубопровода Ду700 мм до Ду1200 мм на участке тепловой сети НО-27 – КСЗ-2, а также реконструкция с увеличением диаметра подающего и обратного трубопроводов Ду500 мм до Ду600 мм на участке тепловой сети ТК-24а – ПНС-15. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 132,7 млн. руб. и 14,9 млн. руб. соответственно в ценах 2020 г. без НДС. Всего 147,6 млн. руб. в ценах 2020 г. без НДС.
- В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты на реализацию мероприятий (включая строительство дополнительного обратного трубопровода Ду700 мм на участке тепловой сети КСЗ-3 – ПНС-16 – КСЗ-4) составят 172,6 млн. руб. в ценах 2020 г. без НДС.
- В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 343,0 млн. руб. в ценах 2020 г. без НДС.
- В зоне действия котельных (ЕТО №04) капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 175,0 млн. руб. в ценах 2020 г. без НДС.

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 10. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

**Таблица 10 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)**

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяженность участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.04.423	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-III-13 Тореза	ТК-9/1	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	46	Канальная	2020	2022	1 041,2	978,0	1 173,6
02.02.04.424	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-9/1	пр. Советской Армии, 36	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	50	Канальная	2020	2022	1 131,7	1 063,1	1 275,7
02.02.04.425	Реконструкция с увеличением диаметра	транзит пр. Советской Армии, 36	транзит пр. Советской Армии, 36	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	24	Канальная	2020	2022	543,2	510,3	612,3
02.02.04.426	Реконструкция с увеличением диаметра	ж.д. пр. Советской Армии, 36	ж.д. пр. Советской Армии, 34	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	104	Канальная	2020	2022	2 353,9	2 211,1	2 653,4
02.02.04.427	Реконструкция с увеличением диаметра	транзит пр. Советской Армии, 34	транзит пр. Советской Армии, 34	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	24	Канальная	2020	2022	543,2	510,3	612,3
02.02.04.428	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-18/45 40 лет ВЛКСМ	ТК-18/46	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	98	Канальная	2020	2022	3 416,9	3 209,5	3 851,4
02.02.04.429	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-18/46	ТК-18/47 40 лет ВЛКСМ	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	160	Канальная	2020	2022	5 578,5	5 239,9	6 287,9
02.02.04.430	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-18/52 40 лет ВЛКСМ	ж.д. ул. 40 лет ВЛКСМ, 118	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	100	150	44	Канальная	2020	2020	964,7	964,7	1 157,6
02.02.04.431	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/7 Мира	ТК-14/9	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	94	Канальная	2020	2021	2 494,0	2 418,3	2 901,9
02.02.04.432	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/9	ТК-14/10	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	64	Канальная	2020	2021	1 698,0	1 646,5	1 975,8
02.02.04.433	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/10	ТК-14/11 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	110	Канальная	2020	2021	2 918,5	2 829,9	3 395,9
02.02.04.434	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/11 Авиаторов	ТК-14/12	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	125	150	116	Канальная	2020	2022	2 583,0	2 426,1	2 911,4

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.04.435	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/12	ТК-14/13	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	125	150	112	Канальная	2020	2022	2 493,9	2 342,5	2 811,0
02.02.04.436	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14/13	ТК-14/14 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	100	150	94	Канальная	2020	2022	2 093,1	1 966,0	2 359,2
02.02.04.437	Реконструкция с увеличением диаметра	ЦТП-154 (Рокоссовского, 10)	ТК-14а/1	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	184	Канальная	2020	2024	5 158,8	4 541,6	5 449,9
02.02.04.438	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14а/1	ТК-14а/2	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	86	Канальная	2020	2024	2 411,2	2 122,7	2 547,2
02.02.04.439	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14а/2	ТК-14а/3 Рокоссовского	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	90	Канальная	2020	2024	2 523,3	2 221,4	2 665,7
02.02.04.440	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14а/3 Рокоссовского	ТК-14а/11 Рокоссовского	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	154	Канальная	2021	2023	3 801,5	3 444,1	4 132,9
02.02.04.441	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-76 Рокоссовского	ТК-V-77 Рокоссовского	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	400	500	210	Канальная	2020	2020	7 720,8	7 720,8	9 264,9
02.02.04.442	Реконструкция с увеличением диаметра	ЦТП-75 (Рокоссовского, 10а)	УТ-1'	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	228	Канальная	2020	2020	1 728,6	1 728,6	2 074,3
02.02.04.443	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-1'	УТ-1	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	146	Канальная	2020	2024	1 193,5	1 106,9	1 328,3
02.02.04.444	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-1	УТ-2	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	204	Канальная	2020	2024	1 667,6	1 546,6	1 855,9
02.02.04.445	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-2	УТ-7	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	110	Канальная	2020	2021	849,0	834,0	1 000,8
02.02.04.446	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-7	УТ-8 11 Гвардейской Армии	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	106	Канальная	2020	2021	818,1	803,6	964,4
02.02.04.447	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-8 11 Гвардейской Армии	УТ-2'	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	156	Канальная	2020	2021	4 361,5	4 229,2	5 075,1
02.02.04.448	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-2'	УТ-24	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	72	Канальная	2020	2021	2 013,0	1 951,9	2 342,3

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.04.449	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-24	УТ-25	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	70	Канальная	2020	2021	1 957,1	1 897,7	2 277,3
02.02.04.450	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-25	УТ-26 11 Гвардейской Армии	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	148	Канальная	2020	2021	4 137,8	4 012,3	4 814,8
02.02.04.451	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-28 11 Гвардейской Армии	УТ-29	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	72	Канальная	2020	2023	2 545,3	2 315,8	2 778,9
02.02.04.452	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-29	УТ-30	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	126	Канальная	2020	2023	4 454,2	4 052,6	4 863,1
02.02.04.453	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-30	УТ-31	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	70	Канальная	2020	2023	2 474,5	2 251,4	2 701,7
02.02.04.454	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-31	УТ-32	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	64	Канальная	2020	2023	2 262,4	2 058,4	2 470,1
02.02.04.455	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-32	УТ-33	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	52	Канальная	2020	2023	1 838,2	1 672,5	2 007,0
02.02.04.456	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-33	УТ-34 11 Гвардейской Армии	ЗСТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	78	Канальная	2020	2023	2 757,4	2 508,7	3 010,5
03.02.04.457	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-5 Колхозный	ТК-6 (пересечения с ул. Орджоникидзе)	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	250	Канальная	2023	2023	1 899,2	1 704,7	2 045,6
03.02.04.458	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-6	ТК-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	90	Канальная	2023	2023	683,7	613,7	736,4
03.02.04.459	Реконструкция с увеличением диаметра	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ, 176)	К-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	300	98	Канальная	2021	2023	5 941,6	5 375,0	6 450,0
03.02.04.460	Реконструкция с увеличением диаметра	К-18/4 ДОЗ	К-18/5	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	20	Канальная	2021	2023	692,6	627,0	752,4
03.02.04.461	Реконструкция с увеличением диаметра	К-18/5	К-18/6 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	133,2	Канальная	2021	2023	4 613,0	4 175,8	5 010,9
03.02.04.462	Реконструкция с увеличением диаметра	К-18/4	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	84	Канальная	2021	2023	2 909,1	2 633,4	3 160,0

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.463	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14 Куйбышева	врезка R-1 Переездная (вдоль ограды КМЗ)	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	38	Канальная	2022	2027	1 558,8	1 222,6	1 467,1
03.02.04.464	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14 Куйбышева	врезка R-1 Переездная (вдоль ограды КМЗ)	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	788	Надземная	2022	2027	14 181,3	11 122,3	13 346,7
03.02.04.465	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-6'л Курако	ТК-6л	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	700	800	38	Канальная	2020	2022	3 127,1	2 952,6	3 543,2
03.02.04.466	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-6л	ТК-6"л	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	700	800	44	Канальная	2020	2022	3 620,9	3 418,8	4 102,6
03.02.04.467	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7л	ТК-7л	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	700	800	186	Канальная	2020	2022	15 306,5	14 452,4	17 342,8
03.02.04.468	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7л	ТК-8 Курако	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	700	800	188	Канальная	2020	2022	15 471,1	14 607,8	17 529,3
03.02.04.469	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен)	К-3	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	42	Канальная	2022	2023	2 365,8	2 133,5	2 560,2
03.02.04.470	Реконструкция с увеличением диаметра	К-3	ТК-1	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	113	Канальная	2022	2023	6 365,2	5 740,2	6 888,3
03.02.04.471	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-1	ТК-2	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	138	Канальная	2022	2023	7 773,4	7 010,2	8 412,2
03.02.04.472	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-2	ТК-3	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	134	Канальная	2022	2023	7 548,1	6 807,0	8 168,4
03.02.04.473	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-3	ТК-4	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	151	Канальная	2022	2024	8 787,9	7 670,6	9 204,7
03.02.04.474	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-4	ТК-5	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	2022	2024	8 496,9	7 416,6	8 899,9
03.02.04.475	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-5	ТК-6	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	144	Канальная	2022	2024	8 380,5	7 315,0	8 778,0
03.02.04.476	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-6	ТК-7	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	151	Канальная	2022	2024	8 787,9	7 670,6	9 204,7

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.477	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7	ТК-8	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	2022	2024	8 496,9	7 416,6	8 899,9
03.02.04.478	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-8	ТК-9	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	66	Канальная	2022	2024	3 841,0	3 352,7	4 023,2
03.02.04.479	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-9	ТК-10	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	80	Канальная	2022	2025	4 811,0	4 063,9	4 876,7
03.02.04.480	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-10	ТК-11	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	151	Канальная	2022	2025	9 080,7	7 670,6	9 204,7
03.02.04.481	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-11	ТК-12	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	141	Канальная	2022	2025	8 479,4	7 162,6	8 595,1
03.02.04.482	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-12	ТК-13	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	141	Канальная	2022	2026	8 802,9	7 162,6	8 595,1
03.02.04.483	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-13	ТК-14	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	152	Канальная	2022	2026	9 489,6	7 721,4	9 265,6
03.02.04.484	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14	ТК-15	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	144	Канальная	2022	2026	8 990,2	7 315,0	8 778,0
03.02.04.485	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-15	ТК-16	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	142	Канальная	2022	2026	8 865,3	7 213,4	8 656,1
03.02.04.486	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-16	ТК-17	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	148	Канальная	2022	2027	9 586,0	7 518,2	9 021,8
03.02.04.487	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-17	ТК-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	2022	2028	9 803,8	7 416,6	8 899,9
03.02.04.488	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7 Лазо	ТК-8	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	350	68	Надземная	2020	2021	2 259,6	2 189,3	2 627,1
03.02.04.489	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-8	ТК-9 Лазо	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	350	176	Надземная	2020	2021	5 848,4	5 666,3	6 799,6
03.02.04.490	Реконструкция с увеличением диаметра	УТ-1 Лазо	т.А (смена способа прокладки)	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	725	Канальная	2021	2025	35 452,7	29 942,6	35 931,2

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.491	Реконструкция с увеличением диаметра	т.А (смена способа прокладки)	до Н.О.	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	418	Надземная	2021	2026	9 691,0	7 873,5	9 448,2
03.02.04.492	Реконструкция с увеличением диаметра	от Н.О.	ЦТП-5 (ул. Промышленная, 5)	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	1400	Надземная	2021	2028 - 500 м 2029 - 500 м 2030 - 400 м	36 219,3	26 370,7	31 644,9
04.02.04.493	Реконструкция с увеличением диаметра	Котельная АРК (Кавказская, 26)	ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45)	АРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	400	500	2400	Надземная	2022	2025 - 400 м 2026 - 700 м 2027 - 700 м 2028 - 600 м	87 401,1	68 675,1	82 410,1
04.02.04.494	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-17 Разведчиков	ТК-18а	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	150	200	84	Канальная	2026	2028	2 280,6	1 691,1	2 029,3
04.02.04.495	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-18а	ТК-18 Разведчиков	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	150	200	228	Канальная	2026	2028	6 190,3	4 590,1	5 508,1
04.02.04.496	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-85 Мурманская	ТК-86	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	80	150	54	Канальная	2025	2028	1 213,9	903,5	1 084,2
04.02.04.497	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-86	ТК-87 Мурманская	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	65	100	110	Канальная	2025	2028	2 016,8	1 501,2	1 801,5
04.02.04.498	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-65 Мурманская	ТК-66	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	200	250	176	Канальная	2026	2028	7 329,0	5 434,5	6 521,4
04.02.04.499	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-66	ТК-67	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	200	250	114	Канальная	2026	2028	4 747,2	3 520,1	4 224,1
04.02.04.500	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-67	ТК-68 Мурманская	БЦК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	150	200	78	Канальная	2026	2028	2 487,6	1 844,0	2 212,8
04.02.04.501	Реконструкция с увеличением диаметра	ЗРК (Пархоменко, 110)	врезка 1	ЗРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	500	600	632	Надземная	2020	2023 - 178 м 2024 - 454 м	27 887,9	24 777,2	29 732,6

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.04.502	Реконструкция с увеличением диаметра	врезка 1	врезка 3	ЗРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	500	600	194	Надземная	2020	2024	8 639,3	7 605,6	9 126,8
04.02.04.503	Реконструкция с увеличением диаметра	врезка 3	ТК-4 Дузенко	ЗРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	500	600	298	Надземная	2020	2024	13 270,7	11 682,9	14 019,5
04.02.04.504	Реконструкция с увеличением диаметра	Точка смены диаметра	ТК-97	ЗРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	400	500	320	Надземная	2021	2025	13 594,0	11 481,1	13 777,4
04.02.04.505	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-97	ТК-98 Радищева	ЗРК	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	400	500	160	Надземная	2021	2025	6 797,0	5 740,6	6 888,7
04.02.04.506	Реконструкция с увеличением диаметра	КСЗ-1 п. Притомский	ТК-2	Притомский	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	300	350	80	Надземная	2021	2022	1 720,5	1 608,0	1 929,6
04.02.04.507	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-2	т.А (опуск под землю)	Притомский	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	300	350	40	Надземная	2021	2022	860,3	804,0	964,8
04.02.04.508	Реконструкция с увеличением диаметра	т.А (опуск под землю)	ТК-4	Притомский	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	300	350	250	Канальная	2021	2022 - 143 м 2023 - 107 м	11 249,6	10 367,7	12 441,3
04.02.04.509	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-4	ТК-5 Капитальная	Притомский	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	300	350	142	Канальная	2021	2023	6 508,5	5 888,9	7 066,6
04.02.04.514	Реконструкция с увеличением диаметра	Наружная стена здания котельной	К-1 Садопарковая	Котельная №32	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	150	200	154	Канальная	2027	2029	4 877,0	3 475,4	4 170,5
04.02.04.515	Реконструкция с увеличением диаметра	К-1 Садопарковая	К-8 Жасминная	Котельная №32	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	100	200	160	Канальная	2027	2029	4 779,7	3 406,2	4 087,4
03.02.04.543	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-3 Вокзальная	ТК-4	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	188	Канальная	2020	2021	7 365,2	7 116,8	8 540,1
03.02.04.544	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-4	ТК-5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	74	Канальная	2020	2021	2 899,1	2 801,3	3 361,5
03.02.04.545	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-5	ТК-6	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	84	Канальная	2020	2022	3 409,1	3 179,8	3 815,8

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.546	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-6	ТК-7 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	172	Канальная	2020	2022	6 980,4	6 511,1	7 813,3
03.02.04.547	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7 Вокзальная	ТК-8	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	400	98	Канальная	2020	2021	4 138,1	3 999,2	4 799,0
03.02.04.548	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-8	ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	400	50	Канальная	2020	2021	2 111,3	2 040,4	2 448,5
03.02.04.549	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-10 Вокзальная	ТК-11	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	150	Канальная	2020	2023	4 179,7	3 764,7	4 517,6
03.02.04.550	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-11	ТК-12	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	172	Канальная	2020	2023	4 792,7	4 316,8	5 180,2
03.02.04.551	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-12	ТК-13	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	112	Канальная	2020	2024	3 235,8	2 811,0	3 373,2
03.02.04.552	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-13	ТК-14	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	78	Канальная	2020	2024	2 253,5	1 957,6	2 349,2
03.02.04.553	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-14	ТК-156	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	98	Канальная	2020	2024	2 831,4	2 459,6	2 951,5
03.02.04.554	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-156	ТК-15 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	56	Канальная	2020	2024	1 617,9	1 405,5	1 686,6
03.02.04.555	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7	ТК-7/1	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	200	250	82	Канальная	2025	2025	2 217,4	1 847,3	2 216,8
03.02.04.556	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-7/1	ТК-7/2	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	76	Канальная	2025	2025	1 956,6	1 630,0	1 956,0
03.02.04.557	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-15	ТК-16 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	250	272	Канальная	2025	2026	7 147,2	5 730,7	6 876,8
03.02.04.558	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-16	ТК-17 Всесторонняя	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	76	Канальная	2025	2026	1 999,6	1 603,3	1 923,9
03.02.04.559	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-17	ТК-176 Всесторонняя	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	36	Канальная	2025	2026	947,2	759,4	911,3

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.560	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-17б	ТК-17а Всесторонняя	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	312	Канальная	2025	2027	8 522,7	6 581,8	7 898,2
03.02.04.561	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-17а	ЦТП-34	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	168	Канальная	2025	2027	8 397,8	6 485,7	7 782,8
03.02.04.562	Реконструкция с увеличением диаметра	ЦТП-34 (Промышленная, 34)	ТК-18 Всесторонняя	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	12	Канальная	2025	2027	514,7	397,4	476,9
03.02.04.563	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	170	Надземная	2025	2028	1 668,4	1 241,8	1 490,2
03.02.04.564	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	170	Надземная	2025	2028	1 319,5	982,2	1 178,6
03.02.04.565	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	358	Надземная	2025	2029	4 250,5	3 051,8	3 662,2
03.02.04.566	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	358	Надземная	2025	2029	3 361,8	2 413,7	2 896,5
03.02.04.567	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	362	Надземная	2025	2030	5 822,1	4 031,6	4 838,0
03.02.04.568	Реконструкция с увеличением диаметра	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	362	Надземная	2025	2030	4 604,8	3 188,7	3 826,4
02.02.04.590	Реконструкция с увеличением диаметра	КСЗ-3	НО-V-40	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	117	Канальная	2020	2021	10 153,8	9 821,5	11 785,8
02.02.04.591	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-V-40	ТК-V-1	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	15	Канальная	2020	2021	1 258,4	1 217,2	1 460,6
02.02.04.592	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-1	ТК-V-2	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	150	Канальная	2020	2021	13 017,7	12 591,6	15 110,0
02.02.04.593	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-2	ТК-V-3	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	95	Канальная	2020	2021	8 244,6	7 974,7	9 569,6
02.02.04.594	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-3	ТК-V-3А	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	85	Канальная	2020	2021	7 376,7	7 135,3	8 562,3

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.04.595	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-3	ПНС-16	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	11	Канальная	2020	2021	911,2	881,4	1 057,7
02.02.04.596	Реконструкция с увеличением диаметра	ПНС-16	ТК-V-4	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	37	Канальная	2020	2021	2 609,5	2 524,1	3 028,9
02.02.04.597	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-4	ТК-V-5	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	56	Канальная	2020	2021	3 949,5	3 820,2	4 584,2
02.02.04.598	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-5	ТК-V-6	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	110	Канальная	2020	2021	7 757,9	7 504,0	9 004,8
02.02.04.599	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-6	ТК-V-7	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	156	Канальная	2020	2021	11 002,1	10 642,0	12 770,4
02.02.04.600	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-7	НО-V-48	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	120	Канальная	2020	2021	8 463,2	8 186,1	9 823,4
02.02.04.601	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-V-48	ТК-V-8	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	130	Канальная	2020	2021	9 168,4	8 868,3	10 642,0
02.02.04.602	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-V-8	КСЗ-4	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	148	Канальная	2020	2021	10 437,9	10 096,2	12 115,5
01.02.04.603	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-27	НО-28 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	45	Надземная	2020	2021	3 920,2	3 791,9	4 550,3
01.02.04.604	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-28	НО-29 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	103	Надземная	2020	2021	8 929,4	8 637,1	10 364,6
01.02.04.605	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-29	НО-30 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	109	Надземная	2020	2021	9 452,1	9 142,7	10 971,3
01.02.04.606	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-30	НО-31 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	82	Надземная	2020	2021	7 143,5	6 909,7	8 291,7
01.02.04.607	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-31	НО-32 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	169	Надземная	2020	2021	14 722,7	14 240,8	17 088,9
01.02.04.608	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-32	НО-33 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	93	Надземная	2020	2021	8 058,3	7 794,5	9 353,4

Шифр проекта	Тип мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.609	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-33	НО-34 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	89	Надземная	2020	2021	7 709,8	7 457,4	8 948,9
01.02.04.610	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-34	НО-35 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	166	Надземная	2020	2021	14 461,3	13 988,0	16 785,5
01.02.04.611	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-35	НО-36 (2Dy 700)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	131	Надземная	2020	2021	11 368,7	10 996,6	13 195,9
01.02.04.612	Реконструкция с увеличением диаметра	НО-36	ТК-26 (2Dy-700 Топ)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	165	Канальная	2020	2021	14 374,2	13 903,7	16 684,4
01.02.04.613	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-26 (2Dy-700 Топ)	ТК-28 (2Dy-700 Топ)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	278	Канальная	2020	2021	24 218,3	23 425,6	28 110,7
01.02.04.614	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-28 (2Dy-700 Топ)	КСЗ-2	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	147	Канальная	2020	2021	12 806,1	12 386,9	14 864,3
01.02.04.615	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-XXIVA	ТК-XXV (2Dy-500)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	500	600	91	Канальная	2020	2021	6 316,6	6 109,8	7 331,8
01.02.04.616	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-XXIVA	ТК-XXV (2Dy-500)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	обратка	500	600	91	Канальная	2020	2021	6 316,6	6 109,8	7 331,8
01.02.04.617	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-XXV	ПНС-15	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	500	600	20	Канальная	2020	2021	1 395,9	1 350,2	1 620,3
01.02.04.618	Реконструкция с увеличением диаметра	ТК-XXV	ПНС-15	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	обратка	500	600	20	Канальная	2020	2021	1 395,9	1 350,2	1 620,3
<b>Итого</b>						<b>01</b>				<b>1 795,5</b>				<b>152 589,7</b>	<b>147 595,0</b>	<b>177 114,0</b>
						<b>02</b>				<b>4 795,0</b>				<b>180 878,4</b>	<b>172 599,5</b>	<b>207 119,4</b>
						<b>03</b>				<b>11 366,2</b>				<b>406 772,5</b>	<b>343 034,8</b>	<b>411 641,8</b>
						<b>04</b>				<b>5 674,0</b>				<b>213 851,0</b>	<b>174 997,2</b>	<b>209 996,6</b>
						<b>Всего</b>					<b>23 630,7</b>				<b>954 091,6</b>	<b>838 226,6</b>

## **8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Новокузнецке около 58,3% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у различных ТСО, на 2020 г. составляет 26 428,7 млн. руб. (в ценах 2020 г. без НДС). Полный перечень тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации (с учетом ежегодного «старения» и без учета реализации мероприятий, предусмотренных текущей Главой на весь срок актуализации схемы теплоснабжения до 2032 г.) представлен в приложении 1 к текущей главе.

Указанный перечень составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает

перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с истощенным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет истощили свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных переключений по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Новокузнецка имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период с 2020-2032 гг. в полном объеме не представляется возможным. Объем реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения без НДС в ценах 2019 г. составляют 5 089,0 млн. руб.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом поддерживать средний срок их эксплуатации примерно на одном уровне, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Так, в зоне ЕТО №01 КТЭЦ средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода снижается с 31 года до 28 лет, средний возраст распределительных сетей остается на уровне 29 лет. В зоне ЕТО №02 ЗС ТЭЦ средний срок эксплуатации магистральных сетей повышается с 30 до 39 лет, распределительных – с 16 до 18 лет. В зоне ЕТО №03 ЦТЭЦ средний срок эксплуатации магистралей снижается с 18 до 16 лет, распределительных сетей – с 48 до 38 лет. В ЕТО №04 для наиболее крупных котельных прогнозируется следующая динамика: в зоне Абашевской котельной средний срок эксплуатации снижается с 26 до 20 лет, распределительных сетей повышается с 36 до 49 лет; для Байдаевской котельной динамика по магистралям – 24-32 года, распределительным сетям 31-38 лет; для Зыряновской котельной по магистралям 39-32 года, а по распределительным сетям – 61-76 лет.

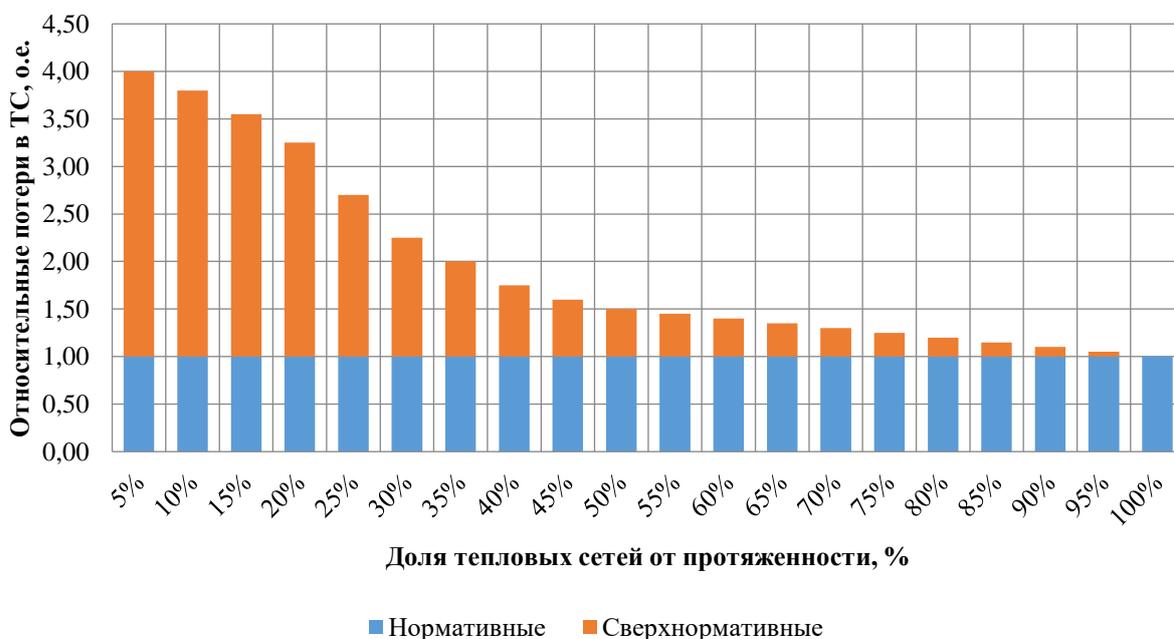
Что касается нормативных тепловых потерь, то они, - в результате нового строительства (увеличение) и перекладок (уменьшение), - остаются примерно на одном уровне: для зоны КТЭЦ на уровне 13,1%, зоны ЗС ТЭЦ – 7,6%, зоны ЦТЭЦ – 8,3%.

Следует сказать, что как продление эксплуатационного ресурса, так и уменьшение потерь в значительной степени зависят от аналитической и организационной работы, выполняемой по результатам мониторинга фактического состояния тепловых сетей, выявления зон и отдельных участков тепловых сетей с наибольшими потерями. На двух рисунках, приведенных ниже, показано, что может дать оценка фактических тепловых потерь и организованный в соответствии с ней дифференцированный подход к реконструкции тепловых сетей.

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

- Нормативные – определяемые теплотехническими характеристиками изоляции и режимом работы;
- Сверхнормативные – определяемые отклонением теплотехнических характеристик от нормативного значения в результате влияния различных условий эксплуатации (повреждение изоляции, подтопление, разрушение тепловых камер и каналов, некачественные ремонты и пр.).

Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение, например, представленное на рисунке.

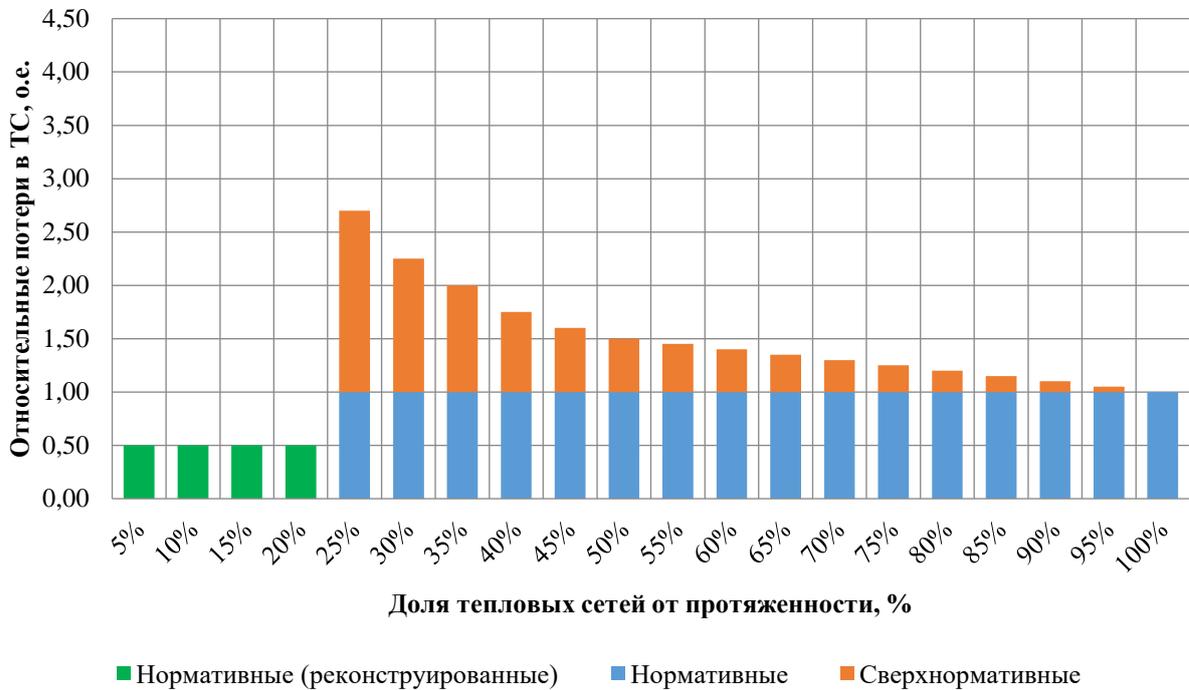


**Рисунок 6 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях**

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей, экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных перекладок (по соотношению затраты/эффекты).

Так для зоны действия условного источника теплоснабжения, фактические потери в тепловых сетях которого составляют 1,93 от нормативных значений, могут быть выделены 20% тепловых сетей, на которые приходится 57% от общих сверхнормативных потерь.

Для приведенного примера замена 20% тепловых сетей позволяет снизить потери в сети до 1,2 от нормативных значений, или, в целом по системе, на 67%.



**Рисунок 7 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом**

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

**Таблица 11 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом**

Наименование	До реконструкции	После реконструкции	Эффект
Нормативные потери	1,0	0,9	-0,1
Сверхнормативные потери	0,93	0,4	-0,57
Суммарные (фактические потери)	1,93	1,3	-0,67
Доля переключений			20%

Всего 20% переложения сетей, - при включении в эти 20% участков с наибольшими потерями, - сократят потери в системе на 67%.

**Таблица 12 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
02.02.03.620	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	02	0,0	0,0	9 308,1	8 976,0	8 647,4	8 330,8	11 856,2	12 081,4	12 182,0	12 464,6	12 580,8	12 698,1	12 816,5	121 941,9
03.02.03.621	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	03	0,0	9 798,1	9 399,6	13 012,5	30 243,4	23 788,7	36 144,4	52 539,5	110 357,2	120 226,3	101 972,5	65 348,1	81 661,5	654 491,8
04.02.03.622	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	04	0,0	19 595,1	4 699,8	4 505,4	15 536,5	12 397,2	6 337,7	25 633,4	26 093,9	33 123,9	36 626,9	40 095,8	43 556,5	268 202,0
03.02.03.623	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «НТК»	ООО «НТК»	03	0,0	2 361,1	21 256,8	23 024,5	22 990,3	23 412,9	22 793,3	17 865,3	26 919,6	24 473,5	22 567,3	29 167,0	29 072,3	265 904,0
02.02.03.624	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго»	АО «Кузбассэнерго»	02	0,0	28 957,5	61 095,6	58 565,2	100 261,6	80 629,6	80 638,7	80 866,6	81 106,5	80 528,7	82 610,8	83 241,6	82 688,7	901 191,1
01.02.03.625	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго»	АО «Кузбассэнерго»	01	0,0	135 435,7	243 357,2	244 794,7	246 244,9	246 222,0	253 385,4	251 493,3	250 563,6	249 132,0	252 156,6	250 718,8	248 071,5	2 871 575,5
02.02.03.626	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	02	0,0	482,6	465,4	448,8	432,4	416,5	399,3	383,1	367,9	467,5	538,0	621,6	639,1	5 662,1
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,0</b>	<b>196 630,2</b>	<b>349 582,5</b>	<b>353 327,1</b>	<b>424 356,4</b>	<b>395 197,8</b>	<b>411 554,9</b>	<b>440 862,6</b>	<b>507 590,7</b>	<b>520 416,5</b>	<b>509 052,7</b>	<b>481 890,8</b>	<b>498 506,1</b>	<b>5 088 968,4</b>

## **9. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ**

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций».

Схемой теплоснабжения предусмотрены:

- модернизация повысительной насосной станции ООО «Теплоснаб», посредством монтажа частотных преобразователей насосного оборудования;

- реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч.

Капитальные затраты на реализацию мероприятия представлены в таблице 13.

**Таблица 13 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО**

Шифр проекта	Источник	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.07.619	ЗСТЭЦ	Модернизация повысительной насосной станции (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования)	ООО «Теплоснаб»	02	Реконструкция ПНС	2020	2021-2022	1 842,3	1 751,5	2 101,8
03.02.07.633	ЦТЭЦ	Реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако)	ООО «Сибэнерго»	03	Реконструкция ПНС	2020	2021	100 987,5	97 818,2	117 381,8
<b>Итого</b>								<b>102 829,8</b>	<b>99 569,7</b>	<b>119 483,6</b>

## **10. ГРУППЫ ПРОЕКТОВ**

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей образуют восемь групп проектов, реализация которых направлена на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в г. Новокузнецка при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов и суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов без НДС в ценах 2020 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах ниже.

**Таблица 14 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах 2020 г.), тыс. руб.**

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>			<b>151 220</b>	<b>102 055</b>	<b>76 426</b>	<b>82 614</b>	<b>81 910</b>	<b>170 491</b>	<b>178 759</b>	<b>7 126</b>	<b>20 051</b>	<b>4 467</b>	<b>35 765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>910 884</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	27 671	10 985	35 241	19 965	28 001	32 412	2 857	0	3 514	0	0	0	0	<b>160 645</b>
	03	ООО «Сибэнерго»	15 565	22 926	7 730	10 963	9 202	19 974	6 431	3 336	0	0	0	0	0	<b>96 128</b>
	04	ООО «Сибэнерго»	5 259	6 710	11 783	7 260	16 136	88 507	53 045	1 023	14 789	4 467	0	0	0	<b>208 980</b>
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	АО «Кузбассэнерго»	33 845	8 367	0	1 840	7 719	1 385	10 140	0	0	0	0	0	0	<b>63 296</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	68 879	53 067	21 673	42 587	20 852	28 212	106 287	2 766	1 748	0	35 765	0	0	<b>381 836</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>			<b>29 923</b>	<b>430 785</b>	<b>276 653</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 984</b>	<b>0</b>	<b>17 928</b>	<b>46 247</b>	<b>43 276</b>	<b>44 984</b>	<b>96 921</b>	<b>69 693</b>	<b>1 060 393</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	03	ООО «Сибэнерго»	27 631	416 640	273 869	0	0	0	0	0	22 304	15 343	31 881	83 818	69 693	<b>941 179</b>
	04	ООО «Сибэнерго»	2 292	14 145	2 783	0	0	3 984	0	17 928	23 943	27 933	13 103	13 103	0	<b>119 214</b>
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>			<b>0</b>	<b>196 630</b>	<b>349 583</b>	<b>353 327</b>	<b>424 356</b>	<b>395 198</b>	<b>411 555</b>	<b>440 863</b>	<b>507 591</b>	<b>520 417</b>	<b>509 053</b>	<b>481 891</b>	<b>498 506</b>	<b>5 088 968</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	9 308	8 976	8 647	8 331	11 856	12 081	12 182	12 465	12 581	12 698	12 816	<b>121 942</b>
	03	ООО «Сибэнерго»	0	9 798	9 400	13 013	30 243	23 789	36 144	52 540	110 357	120 226	101 972	65 348	81 661	<b>654 492</b>
	04	ООО «Сибэнерго»	0	19 595	4 700	4 505	15 536	12 397	6 338	25 633	26 094	33 124	36 627	40 096	43 557	<b>268 202</b>
	03	ООО «НТК»	0	2 361	21 257	23 025	22 990	23 413	22 793	17 865	26 920	24 473	22 567	29 167	29 072	<b>265 904</b>
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	28 958	61 096	58 565	100 262	80 630	80 639	80 867	81 107	80 529	82 611	83 242	82 689	<b>901 191</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	135 436	243 357	244 795	246 245	246 222	253 385	251 493	250 564	249 132	252 157	250 719	248 072	<b>2 871 576</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	0	483	465	449	432	417	399	383	368	468	538	622	639	<b>5 662</b>
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>			<b>50 419</b>	<b>276 455</b>	<b>85 129</b>	<b>71 413</b>	<b>85 104</b>	<b>76 971</b>	<b>60 410</b>	<b>48 845</b>	<b>50 586</b>	<b>19 607</b>	<b>13 288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>838 227</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	20 837	17 770	17 783	15 899	9 048	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>81 337</b>
	03	ООО «Сибэнерго»	8 104	14 883	46 276	32 488	35 489	43 386	32 648	17 259	14 926	8 482	6 785	0	0	<b>260 726</b>
	04	ООО «Сибэнерго»	5 778	3 830	11 672	15 217	32 225	26 482	20 472	19 462	33 657	6 203	0	0	0	<b>174 997</b>
	03	ООО «НТК»	1 369	15 445	9 398	7 809	8 343	7 103	7 290	12 124	2 003	4 922	6 503	0	0	<b>82 309</b>
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	02	АО «Кузбассэнерго»	5 476	85 787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>91 263</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	8 856	138 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>147 595</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>			<b>0</b>													
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	03	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</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>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>			<b>9 887</b>	<b>88 859</b>	<b>823</b>	<b>0</b>	<b>99 570</b>									
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	9 782	88 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 818
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	105	823	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 751
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>			<b>68 973</b>	<b>369 567</b>	<b>81 492</b>	<b>0</b>	<b>520 032</b>									
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	14 355	369 567	81 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465 414
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	48 509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 509
	02	ООО «НТК»	6 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 110
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Сумма по группам проектов</b>			<b>310 422</b>	<b>1 464 351</b>	<b>870 106</b>	<b>507 354</b>	<b>591 370</b>	<b>646 644</b>	<b>650 724</b>	<b>514 761</b>	<b>624 474</b>	<b>587 767</b>	<b>603 090</b>	<b>578 812</b>	<b>568 199</b>	<b>8 518 074</b>

**Таблица 15 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.**

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>			<b>151 220</b>	<b>105 729</b>	<b>82 107</b>	<b>92 039</b>	<b>94 722</b>	<b>204 651</b>	<b>223 867</b>	<b>9 301</b>	<b>27 253</b>	<b>6 316</b>	<b>52 610</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 049 815</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	27 671	11 380	37 860	22 242	32 380	38 907	3 577	0	4 777	0	0	0	0	178 795
	03	ООО «Сибэнерго»	15 565	23 752	8 304	12 214	10 642	23 976	8 054	4 355	0	0	0	0	0	106 861
	04	ООО «Сибэнерго»	5 259	6 952	12 658	8 088	18 661	106 241	66 431	1 336	20 101	6 316	0	0	0	252 042
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	33 845	8 668	0	2 050	8 926	1 663	12 698	0	0	0	0	0	0	67 850
	01	АО «Кузбассэнерго»	68 879	54 977	23 284	47 445	24 114	33 865	133 107	3 610	2 375	0	52 610	0	0	444 267
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>			<b>29 923</b>	<b>446 294</b>	<b>297 217</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 782</b>	<b>0</b>	<b>23 401</b>	<b>62 860</b>	<b>61 192</b>	<b>66 171</b>	<b>148 315</b>	<b>110 946</b>	<b>1 251 101</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	27 631	431 639	294 226	0	0	0	0	0	30 316	21 695	46 897	128 264	110 946	1 091 615
	04	ООО «Сибэнерго»	2 292	14 654	2 990	0	0	4 782	0	23 401	32 544	39 497	19 274	20 051	0	159 487
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>			<b>0</b>	<b>203 709</b>	<b>375 568</b>	<b>393 636</b>	<b>490 733</b>	<b>474 380</b>	<b>515 406</b>	<b>575 463</b>	<b>689 929</b>	<b>735 869</b>	<b>748 809</b>	<b>737 422</b>	<b>793 591</b>	<b>6 734 514</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	14 848	15 770	16 558	17 625	18 506	19 431	20 403	163 142
	03	ООО «Сибэнерго»	0	10 151	10 098	14 497	34 974	28 555	45 265	68 580	150 000	170 000	150 000	100 000	130 000	912 121
	04	ООО «Сибэнерго»	0	20 301	5 049	5 019	17 967	14 881	7 937	33 460	35 467	46 837	53 878	61 357	69 339	371 492
	03	ООО «НТК»	0	2 446	22 837	25 651	26 586	28 104	28 545	23 320	36 590	34 606	33 196	44 633	46 281	352 795
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	30 000	65 637	65 246	115 944	96 785	100 987	105 556	110 242	113 868	121 519	127 382	131 635	1 184 801
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	140 311	261 446	272 721	284 762	295 555	317 324	328 277	340 572	352 273	370 919	383 667	394 914	3 742 742
	02	ООО «Теплоснаб»	0	500	500	500	500	500	500	500	500	661	791	951	1 017	7 421
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>			<b>50 419</b>	<b>286 407</b>	<b>91 457</b>	<b>79 560</b>	<b>98 416</b>	<b>92 394</b>	<b>75 654</b>	<b>63 758</b>	<b>68 758</b>	<b>27 724</b>	<b>19 547</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>954 092</b>
	02	ООО «Сибэнерго»	20 837	18 410	19 105	17 712	10 463	0	0	0	0	0	0	0	0	86 527
	03	ООО «Сибэнерго»	8 104	15 418	49 716	36 194	41 040	52 079	40 886	22 529	20 288	11 993	9 981	0	0	308 228
	04	ООО «Сибэнерго»	5 778	3 968	12 540	16 953	37 265	31 788	25 638	25 404	45 747	8 771	0	0	0	213 851
	03	ООО «НТК»	1 369	16 001	10 097	8 700	9 648	8 527	9 130	15 825	2 723	6 960	9 565	0	0	98 544
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	5 476	88 875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94 351
	01	АО «Кузбассэнерго»	8 856	143 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152 590
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>			<b>0</b>													
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</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>
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>			<b>9 887</b>	<b>92 058</b>	<b>884</b>	<b>0</b>	<b>102 830</b>									
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	9 782	91 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100 987
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	105	853	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 842
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>			<b>68 973</b>	<b>382 871</b>	<b>87 550</b>	<b>0</b>	<b>539 394</b>									
	02	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «Сибэнерго»	14 355	382 871	87 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	484 776
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «НТК»	48 509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 509
	02	ООО «НТК»	6 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 110
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Сумма по группам проектов</b>			<b>310 422</b>	<b>1 517 068</b>	<b>934 782</b>	<b>565 234</b>	<b>683 871</b>	<b>776 207</b>	<b>814 926</b>	<b>671 924</b>	<b>848 800</b>	<b>831 102</b>	<b>887 137</b>	<b>885 737</b>	<b>904 537</b>	<b>10 631 745</b>

**Таблица 16 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах 2020 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ)**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	68 879	53 067	21 673	42 587	20 852	28 212	106 287	2 766	1 748	0	35 765	0	0	<b>381 836</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	13 776	10 613	4 335	8 517	4 170	5 642	21 257	553	350	0	7 153	0	0	<b>76 367</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	82 655	63 680	26 008	51 104	25 022	33 855	127 544	3 319	2 097	0	42 918	0	0	<b>458 203</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	82 655	146 335	172 343	223 447	248 470	282 324	409 869	413 188	415 285	415 285	458 203	458 203	458 203	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	61 516	19 352	35 241	21 804	35 719	33 798	12 996	0	3 514	0	0	0	0	<b>223 941</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	12 303	3 870	7 048	4 361	7 144	6 760	2 599	0	703	0	0	0	0	<b>44 788</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	73 820	23 222	42 289	26 165	42 863	40 557	15 595	0	4 217	0	0	0	0	<b>268 729</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	73 820	97 042	139 331	165 496	208 359	248 916	264 511	264 511	268 729	268 729	268 729	268 729	268 729	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	15 565	22 926	7 730	10 963	9 202	19 974	6 431	3 336	0	0	0	0	0	<b>96 128</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	3 113	4 585	1 546	2 193	1 840	3 995	1 286	667	0	0	0	0	0	<b>19 226</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	18 678	27 512	9 276	13 155	11 043	23 968	7 717	4 004	0	0	0	0	0	<b>115 353</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	18 678	46 190	55 466	68 621	79 664	103 632	111 349	115 353	115 353	115 353	115 353	115 353	115 353	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	5 259	6 710	11 783	7 260	16 136	88 507	53 045	1 023	14 789	4 467	0	0	0	<b>208 980</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 052	1 342	2 357	1 452	3 227	17 701	10 609	205	2 958	893	0	0	0	<b>41 796</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 311	8 052	14 139	8 712	19 364	106 209	63 654	1 228	17 746	5 360	0	0	0	<b>250 775</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 311	14 363	28 502	37 214	56 578	162 786	226 441	227 669	245 415	250 775	250 775	250 775	250 775	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	151 220	102 055	76 426	82 614	81 910	170 491	178 759	7 126	20 051	4 467	35 765	0	0	<b>910 884</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	30 244	20 411	15 285	16 523	16 382	34 098	35 752	1 425	4 010	893	7 153	0	0	<b>182 177</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	181 464	122 466	91 712	99 136	98 292	204 589	214 511	8 551	24 061	5 360	42 918	0	0	<b>1 093 060</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	181 464	303 930	395 641	494 778	593 070	797 659	1 012 170	1 020 721	1 044 782	1 050 142	1 093 060	1 093 060	1 093 060	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	27 631	416 640	273 869	0	0	0	0	0	22 304	15 343	31 881	83 818	69 693	<b>941 179</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 526	83 328	54 774	0	0	0	0	0	4 461	3 069	6 376	16 764	13 939	<b>188 236</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	33 157	499 968	328 643	0	0	0	0	0	26 765	18 412	38 258	100 582	83 631	<b>1 129 415</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	33 157	533 125	861 768	861 768	861 768	861 768	861 768	861 768	888 533	906 945	945 202	1 045 784	1 129 415	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	2 292	14 145	2 783	0	0	3 984	0	17 928	23 943	27 933	13 103	13 103	0	<b>119 214</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	458	2 829	557	0	0	797	0	3 586	4 789	5 587	2 621	2 621	0	<b>23 843</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	2 751	16 974	3 340	0	0	4 781	0	21 513	28 732	33 519	15 724	15 724	0	<b>143 057</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 751	19 725	23 065	23 065	23 065	27 846	27 846	49 359	78 091	111 610	127 333	143 057	143 057	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	29 923	430 785	276 653	0	0	3 984	0	17 928	46 247	43 276	44 984	96 921	69 693	<b>1 060 393</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 985	86 157	55 331	0	0	797	0	3 586	9 249	8 655	8 997	19 384	13 939	<b>212 079</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	35 908	516 942	331 983	0	0	4 781	0	21 513	55 496	51 931	53 981	116 305	83 631	<b>1 272 472</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	35 908	552 850	884 833	884 833	884 833	889 614	889 614	911 127	966 623	1 018 554	1 072 536	1 188 841	1 272 472	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	135 436	243 357	244 795	246 245	246 222	253 385	251 493	250 564	249 132	252 157	250 719	248 072	<b>2 871 576</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	27 087	48 671	48 959	49 249	49 244	50 677	50 299	50 113	49 826	50 431	50 144	49 614	<b>574 315</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	162 523	292 029	293 754	295 494	295 466	304 062	301 792	300 676	298 958	302 588	300 863	297 686	<b>3 445 891</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	162 523	454 551	748 305	1 043 799	1 339 265	1 643 328	1 945 120	2 245 796	2 544 754	2 847 342	3 148 205	3 445 891	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	29 440	70 869	67 990	109 341	89 377	92 894	93 331	93 656	93 461	95 730	96 561	96 144	<b>1 028 795</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	5 888	14 174	13 598	21 868	17 875	18 579	18 666	18 731	18 692	19 146	19 312	19 229	<b>205 759</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	35 328	85 043	81 588	131 210	107 252	111 473	111 997	112 388	112 153	114 875	115 873	115 373	<b>1 234 554</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	35 328	120 371	201 959	333 169	440 421	551 894	663 891	776 279	888 432	1 003 307	1 119 181	1 234 554	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	12 159	30 656	36 037	53 234	47 202	58 938	70 405	137 277	144 700	124 540	94 515	110 734	<b>920 396</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	2 432	6 131	7 207	10 647	9 440	11 788	14 081	27 455	28 940	24 908	18 903	22 147	<b>184 079</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	14 591	36 788	43 244	63 880	56 642	70 725	84 486	164 732	173 640	149 448	113 418	132 881	<b>1 104 475</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	14 591	51 379	94 623	158 504	215 146	285 871	370 357	535 089	708 729	858 176	971 594	1 104 475	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	19 595	4 700	4 505	15 536	12 397	6 338	25 633	26 094	33 124	36 627	40 096	43 557	<b>268 202</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	3 919	940	901	3 107	2 479	1 268	5 127	5 219	6 625	7 325	8 019	8 711	<b>53 640</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	23 514	5 640	5 407	18 644	14 877	7 605	30 760	31 313	39 749	43 952	48 115	52 268	<b>321 842</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	23 514	29 154	34 560	53 204	68 081	75 686	106 446	137 759	177 507	221 460	269 575	321 842	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	196 630	349 583	353 327	424 356	395 198	411 555	440 863	507 591	520 417	509 053	481 891	498 506	<b>5 088 968</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
НДС	0	39 326	69 917	70 665	84 871	79 040	82 311	88 173	101 518	104 083	101 811	96 378	99 701	<b>1 017 794</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	235 956	419 499	423 993	509 228	474 237	493 866	529 035	609 109	624 500	610 863	578 269	598 207	<b>6 106 762</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	235 956	655 455	1 079 448	1 588 676	2 062 913	2 556 779	3 085 814	3 694 923	4 319 423	4 930 286	5 508 555	6 106 762	
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	8 856	138 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>147 595</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 771	27 748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>29 519</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	10 627	166 487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>177 114</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 627	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	177 114	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	26 313	103 557	17 783	15 899	9 048	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>172 600</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 263	20 711	3 557	3 180	1 810	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>34 520</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	31 576	124 269	21 339	19 078	10 857	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>207 119</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	31 576	155 844	177 184	196 262	207 119	207 119	207 119	207 119	207 119	207 119	207 119	207 119	207 119	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 472	30 328	55 674	40 297	43 832	50 489	39 938	29 383	16 930	13 404	13 288	0	0	<b>343 035</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 894	6 066	11 135	8 059	8 766	10 098	7 988	5 877	3 386	2 681	2 658	0	0	<b>68 607</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	11 367	36 393	66 809	48 356	52 598	60 587	47 926	35 260	20 315	16 085	15 946	0	0	<b>411 642</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 367	47 760	114 569	162 925	215 523	276 110	324 036	359 295	379 611	395 696	411 642	411 642	411 642	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	5 778	3 830	11 672	15 217	32 225	26 482	20 472	19 462	33 657	6 203	0	0	0	<b>174 997</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 156	766	2 334	3 043	6 445	5 296	4 094	3 892	6 731	1 241	0	0	0	<b>34 999</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 933	4 597	14 007	18 261	38 670	31 778	24 566	23 354	40 388	7 443	0	0	0	<b>209 997</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 933	11 530	25 536	43 797	82 467	114 245	138 811	162 166	202 553	209 997	209 997	209 997	209 997	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	50 419	276 455	85 129	71 413	85 104	76 971	60 410	48 845	50 586	19 607	13 288	0	0	<b>838 227</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	10 084	55 291	17 026	14 283	17 021	15 394	12 082	9 769	10 117	3 921	2 658	0	0	<b>167 645</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	60 503	331 746	102 155	85 696	102 125	92 366	72 492	58 614	60 703	23 528	15 946	0	0	<b>1 005 872</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 503	392 248	494 403	580 098	682 223	774 589	847 081	905 695	966 398	989 926	1 005 872	1 005 872	1 005 872	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>														

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	105	823	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 751
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	21	165	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350
Всего стоимость подгруппы проектов	126	988	988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 102
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	126	1 114	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 782	88 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 818
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 956	17 607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 564
Всего стоимость подгруппы проектов	11 738	105 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117 382
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 738	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	117 382	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 887	88 859	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99 570
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 977	17 772	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 914
Всего стоимость подгруппы проектов	11 864	106 631	988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119 484
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 864	118 496	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	119 484	
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	6 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 110
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
НДС	1 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 222
Всего стоимость подгруппы проектов	7 331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 331
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	62 864	369 567	81 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	513 922
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 573	73 913	16 298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 784
Всего стоимость подгруппы проектов	75 436	443 480	97 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	616 707
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	75 436	518 916	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	616 707	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	68 973	369 567	81 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	520 032
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 795	73 913	16 298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104 006
Всего стоимость подгруппы проектов	82 768	443 480	97 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	624 038
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	82 768	526 248	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	624 038	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	77 735	327 242	265 031	287 381	267 097	274 434	359 672	254 259	252 311	249 132	287 922	250 719	248 072	3 401 006
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 547	65 448	53 006	57 476	53 419	54 887	71 934	50 852	50 462	49 826	57 584	50 144	49 614	680 201
Всего стоимость подгруппы проектов	93 282	392 690	318 037	344 858	320 516	329 321	431 607	305 111	302 773	298 958	345 506	300 863	297 686	4 081 208
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	93 282	485 972	804 009	1 148 866	1 469 383	1 798 704	2 230 311	2 535 422	2 838 195	3 137 154	3 482 659	3 783 522	4 081 208	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	94 044	153 172	124 715	105 693	154 108	123 175	105 890	93 331	97 171	93 461	95 730	96 561	96 144	1 433 196
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 809	30 634	24 943	21 139	30 822	24 635	21 178	18 666	19 434	18 692	19 146	19 312	19 229	286 639
Всего стоимость подгруппы проектов	112 853	183 807	149 659	126 832	184 930	147 810	127 068	111 997	116 605	112 153	114 875	115 873	115 373	1 719 835
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	112 853	296 660	446 318	573 150	758 080	905 890	1 032 958	1 144 955	1 261 560	1 373 713	1 488 589	1 604 462	1 719 835	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	125 314	939 656	449 422	87 297	106 267	117 665	105 307	103 124	176 510	173 447	169 709	178 333	180 426	2 912 478
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	25 063	187 931	89 884	17 459	21 253	23 533	21 061	20 625	35 302	34 689	33 942	35 667	36 085	582 496
Всего стоимость подгруппы проектов	150 376	1 127 588	539 306	104 756	127 521	141 198	126 368	123 749	211 812	208 137	203 651	214 000	216 512	3 494 974
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	150 376	1 277 964	1 817 270	1 922 026	2 049 547	2 190 745	2 317 113	2 440 862	2 652 674	2 860 811	3 064 462	3 278 462	3 494 974	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	13 329	44 281	30 938	26 983	63 898	131 370	79 855	64 046	98 482	71 726	49 730	53 199	43 557	771 393
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 666	8 856	6 188	5 397	12 780	26 274	15 971	12 809	19 696	14 345	9 946	10 640	8 711	154 279
Всего стоимость подгруппы проектов	15 995	53 137	37 126	32 379	76 677	157 644	95 826	76 855	118 178	86 072	59 676	63 839	52 268	925 672
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15 995	69 131	106 257	138 636	215 313	372 958	468 784	545 639	663 818	749 889	809 565	873 404	925 672	

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	310 422	1 464 351	870 106	507 354	591 370	646 644	650 724	514 761	624 474	587 767	603 090	578 812	568 199	<b>8 518 074</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	62 084	292 870	174 021	101 471	118 274	129 329	130 145	102 952	124 895	117 553	120 618	115 762	113 640	<b>1 703 615</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	372 506	1 757 222	1 044 127	608 825	709 644	775 973	780 869	617 713	749 369	705 320	723 708	694 574	681 838	<b>10 221 688</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	372 506	2 129 728	3 173 854	3 782 679	4 492 323	5 268 296	6 049 165	6 666 878	7 416 247	8 121 567	8 845 276	9 539 850	10 221 688	

**Таблица 17 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	68 879	54 977	23 284	47 445	24 114	33 865	133 107	3 610	2 375	0	52 610	0	0	<b>444 267</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	13 776	10 995	4 657	9 489	4 823	6 773	26 621	722	475	0	10 522	0	0	<b>88 853</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	82 655	65 973	27 941	56 934	28 936	40 638	159 729	4 332	2 850	0	63 132	0	0	<b>533 121</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	82 655	148 628	176 569	233 503	262 439	303 077	462 806	467 139	469 989	469 989	533 121	533 121	533 121	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	61 516	20 049	37 860	24 292	41 306	40 569	16 275	0	4 777	0	0	0	0	<b>246 645</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	12 303	4 010	7 572	4 858	8 261	8 114	3 255	0	955	0	0	0	0	<b>49 329</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	73 820	24 058	45 432	29 150	49 568	48 683	19 531	0	5 732	0	0	0	0	<b>295 974</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	73 820	97 878	143 310	172 460	222 028	270 711	290 242	290 242	295 974	295 974	295 974	295 974	295 974	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	15 565	23 752	8 304	12 214	10 642	23 976	8 054	4 355	0	0	0	0	0	<b>106 861</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	3 113	4 750	1 661	2 443	2 128	4 795	1 611	871	0	0	0	0	0	<b>21 372</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	18 678	28 502	9 965	14 656	12 770	28 771	9 664	5 226	0	0	0	0	0	<b>128 233</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	18 678	47 180	57 146	71 802	84 572	113 343	123 007	128 233	128 233	128 233	128 233	128 233	128 233	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	5 259	6 952	12 658	8 088	18 661	106 241	66 431	1 336	20 101	6 316	0	0	0	<b>252 042</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 052	1 390	2 532	1 618	3 732	21 248	13 286	267	4 020	1 263	0	0	0	<b>50 408</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 311	8 342	15 190	9 706	22 393	127 489	79 717	1 603	24 121	7 580	0	0	0	<b>302 451</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 311	14 652	29 843	39 548	61 941	189 430	269 147	270 750	294 871	302 451	302 451	302 451	302 451	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	151 220	105 729	82 107	92 039	94 722	204 651	223 867	9 301	27 253	6 316	52 610	0	0	<b>1 049 815</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	30 244	21 146	16 421	18 408	18 944	40 930	44 773	1 860	5 451	1 263	10 522	0	0	<b>209 963</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	181 464	126 875	98 529	110 446	113 666	245 581	268 640	11 162	32 704	7 580	63 132	0	0	<b>1 259 778</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	181 464	308 339	406 867	517 314	630 980	876 561	1 145 202	1 156 363	1 189 067	1 196 647	1 259 778	1 259 778	1 259 778	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>														
<b>ЕТО №01</b>														

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	27 631	431 639	294 226	0	0	0	0	0	30 316	21 695	46 897	128 264	110 946	<b>1 091 615</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 526	86 328	58 845	0	0	0	0	0	6 063	4 339	9 379	25 653	22 189	<b>218 323</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	33 157	517 967	353 072	0	0	0	0	0	36 379	26 035	56 276	153 917	133 135	<b>1 309 938</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	33 157	551 124	904 195	904 195	904 195	904 195	904 195	904 195	940 575	966 609	1 022 886	1 176 802	1 309 938	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	2 292	14 654	2 990	0	0	4 782	0	23 401	32 544	39 497	19 274	20 051	0	<b>159 487</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	458	2 931	598	0	0	956	0	4 680	6 509	7 899	3 855	4 010	0	<b>31 897</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	2 751	17 585	3 588	0	0	5 739	0	28 081	39 053	47 396	23 129	24 061	0	<b>191 384</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 751	20 336	23 924	23 924	23 924	29 663	29 663	57 744	96 797	144 193	167 323	191 384	191 384	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	29 923	446 294	297 217	0	0	4 782	0	23 401	62 860	61 192	66 171	148 315	110 946	<b>1 251 101</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 985	89 259	59 443	0	0	956	0	4 680	12 572	12 238	13 234	29 663	22 189	<b>250 220</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	35 908	535 552	356 660	0	0	5 739	0	28 081	75 432	73 431	79 406	177 978	133 135	<b>1 501 322</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	35 908	571 460	928 120	928 120	928 120	933 858	933 858	961 940	1 037 372	1 110 803	1 190 208	1 368 186	1 501 322	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	140 311	261 446	272 721	284 762	295 555	317 324	328 277	340 572	352 273	370 919	383 667	394 914	<b>3 742 742</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	28 062	52 289	54 544	56 952	59 111	63 465	65 655	68 114	70 455	74 184	76 733	78 983	<b>748 548</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	168 374	313 736	327 266	341 714	354 666	380 789	393 933	408 686	422 727	445 102	460 400	473 897	<b>4 491 290</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	168 374	482 109	809 375	1 151 089	1 505 756	1 886 545	2 280 477	2 689 163	3 111 891	3 556 993	4 017 393	4 491 290	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30 500	76 137	75 746	126 444	107 285	116 335	121 826	127 300	132 154	140 817	147 764	153 056	<b>1 355 364</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 100	15 227	15 149	25 289	21 457	23 267	24 365	25 460	26 431	28 163	29 553	30 611	<b>271 073</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	36 600	91 364	90 896	151 733	128 742	139 602	146 191	152 760	158 584	168 980	177 317	183 667	<b>1 626 437</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	36 600	127 964	218 860	370 593	499 335	638 937	785 128	937 888	1 096 472	1 265 452	1 442 770	1 626 437	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	12 597	32 935	40 148	61 560	56 659	73 810	91 900	186 590	204 606	183 196	144 633	176 281	<b>1 264 916</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 519	6 587	8 030	12 312	11 332	14 762	18 380	37 318	40 921	36 639	28 927	35 256	<b>252 983</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	15 116	39 522	48 178	73 873	67 991	88 572	110 280	223 908	245 527	219 835	173 560	211 538	<b>1 517 899</b>

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	15 116	54 639	102 817	176 689	244 680	333 252	443 532	667 440	912 966	1 132 802	1 306 362	1 517 899	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	20 301	5 049	5 019	17 967	14 881	7 937	33 460	35 467	46 837	53 878	61 357	69 339	<b>371 492</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	4 060	1 010	1 004	3 593	2 976	1 587	6 692	7 093	9 367	10 776	12 271	13 868	<b>74 298</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	24 361	6 059	6 023	21 560	17 857	9 524	40 151	42 561	56 205	64 653	73 629	83 207	<b>445 790</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	24 361	30 420	36 443	58 003	75 860	85 385	125 536	168 097	224 302	288 955	362 583	445 790	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	203 709	375 568	393 636	490 733	474 380	515 406	575 463	689 929	735 869	748 809	737 422	793 591	<b>6 734 514</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	40 742	75 114	78 727	98 147	94 876	103 081	115 093	137 986	147 174	149 762	147 484	158 718	<b>1 346 903</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	244 451	450 681	472 363	588 880	569 256	618 487	690 556	827 914	883 043	898 571	884 906	952 309	<b>8 081 416</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	244 451	695 132	1 167 495	1 756 374	2 325 630	2 944 117	3 634 673	4 462 588	5 345 631	6 244 202	7 129 108	8 081 416	
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	8 856	143 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>152 590</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 771	28 747	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>30 518</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	10 627	172 481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>183 108</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 627	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	183 108	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	26 313	107 285	19 105	17 712	10 463	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>180 878</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 263	21 457	3 821	3 542	2 093	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>36 176</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	31 576	128 742	22 925	21 255	12 556	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>217 054</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	31 576	160 318	183 244	204 498	217 054	217 054	217 054	217 054	217 054	217 054	217 054	217 054	217 054	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 472	31 419	59 812	44 894	50 688	60 606	50 016	38 354	23 011	18 954	19 547	0	0	<b>406 773</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 894	6 284	11 962	8 979	10 138	12 121	10 003	7 671	4 602	3 791	3 909	0	0	<b>81 355</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	11 367	37 703	71 775	53 873	60 825	72 727	60 019	46 025	27 613	22 744	23 456	0	0	<b>488 127</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 367	49 070	120 845	174 718	235 543	308 270	368 289	414 313	441 927	464 671	488 127	488 127	488 127	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	5 778	3 968	12 540	16 953	37 265	31 788	25 638	25 404	45 747	8 771	0	0	0	<b>213 851</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 156	794	2 508	3 391	7 453	6 358	5 128	5 081	9 149	1 754	0	0	0	<b>42 770</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 933	4 762	15 048	20 344	44 718	38 146	30 765	30 484	54 896	10 525	0	0	0	<b>256 621</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 933	11 695	26 743	47 087	91 805	129 951	160 716	191 201	246 097	256 621	256 621	256 621	256 621	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	50 419	286 407	91 457	79 560	98 416	92 394	75 654	63 758	68 758	27 724	19 547	0	0	<b>954 092</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	10 084	57 281	18 291	15 912	19 683	18 479	15 131	12 752	13 752	5 545	3 909	0	0	<b>190 818</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	60 503	343 688	109 748	95 472	118 099	110 872	90 784	76 509	82 509	33 269	23 456	0	0	<b>1 144 910</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 503	404 191	513 939	609 411	727 510	838 382	929 166	1 005 676	1 088 185	1 121 454	1 144 910	1 144 910	1 144 910	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>														
<b>ЕТО №01</b>														

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>														
<b>ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	105	853	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 842
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	21	171	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	368
Всего стоимость подгруппы проектов	126	1 023	1 061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 211
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	126	1 150	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	2 211	
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 782	91 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100 987
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 956	18 241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 197
Всего стоимость подгруппы проектов	11 738	109 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121 185
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 738	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	121 185	
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	9 887	92 058	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 830
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 977	18 412	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 566
Всего стоимость подгруппы проектов	11 864	110 470	1 061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123 396
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 864	122 335	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	123 396	
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>														
<b>ЕТО №01</b>														

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	6 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 110
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 222
Всего стоимость подгруппы проектов	7 331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 331
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331
<b>ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	62 864	382 871	87 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	533 284
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 573	76 574	17 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106 657
Всего стоимость подгруппы проектов	75 436	459 445	105 060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	639 941
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	75 436	534 882	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941	639 941
<b>ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	68 973	382 871	87 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	539 394
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 795	76 574	17 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107 879
Всего стоимость подгруппы проектов	82 768	459 445	105 060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	647 273
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	82 768	542 213	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273	647 273
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	77 735	339 023	284 731	320 166	308 875	329 420	450 431	331 888	342 947	352 273	423 528	383 667	394 914	4 339 599
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 547	67 805	56 946	64 033	61 775	65 884	90 086	66 378	68 589	70 455	84 706	76 733	78 983	867 920
Всего стоимость подгруппы проектов	93 282	406 827	341 677	384 200	370 650	395 305	540 518	398 265	411 536	422 727	508 234	460 400	473 897	5 207 518
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	93 282	500 109	841 786	1 225 986	1 596 636	1 991 941	2 532 458	2 930 723	3 342 260	3 764 987	4 273 221	4 733 621	5 207 518	5 207 518
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	94 044	158 687	133 986	117 751	178 214	147 854	132 610	121 826	132 077	132 154	140 817	147 764	153 056	1 790 839
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 809	31 737	26 797	23 550	35 643	29 571	26 522	24 365	26 415	26 431	28 163	29 553	30 611	358 168
Всего стоимость подгруппы проектов	112 853	190 424	160 783	141 301	213 856	177 425	159 132	146 191	158 492	158 584	168 980	177 317	183 667	2 149 007
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	112 853	303 277	464 060	605 361	819 217	996 642	1 155 774	1 301 966	1 460 458	1 619 042	1 788 022	1 965 340	2 149 007	2 149 007
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	125 314	973 484	482 828	97 256	122 890	141 240	131 879	134 609	239 917	245 255	249 640	272 897	287 227	3 504 436
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	25 063	194 697	96 566	19 451	24 578	28 248	26 376	26 922	47 983	49 051	49 928	54 579	57 445	700 887
Всего стоимость подгруппы проектов	150 376	1 168 181	579 394	116 707	147 467	169 488	158 255	161 531	287 900	294 305	299 568	327 477	344 673	4 205 323

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	150 376	1 318 557	1 897 951	2 014 658	2 162 125	2 331 614	2 489 869	2 651 400	2 939 300	3 233 606	3 533 174	3 860 650	4 205 323	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	13 329	45 875	33 238	30 061	73 892	157 692	100 005	83 600	133 859	101 421	73 152	81 408	69 339	<b>996 872</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2 666	9 175	6 648	6 012	14 778	31 538	20 001	16 720	26 772	20 284	14 630	16 282	13 868	<b>199 374</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	15 995	55 050	39 885	36 073	88 671	189 230	120 007	100 320	160 631	121 705	87 782	97 690	83 207	<b>1 196 246</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15 995	71 044	110 930	147 003	235 674	424 904	544 910	645 231	805 861	927 567	1 015 349	1 113 039	1 196 246	
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>														
Всего капитальные затраты, без НДС	310 422	1 517 068	934 782	565 234	683 871	776 207	814 926	671 924	848 800	831 102	887 137	885 737	904 537	<b>10 631 745</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	62 084	303 414	186 956	113 047	136 774	155 241	162 985	134 385	169 760	166 220	177 427	177 147	180 907	<b>2 126 349</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	372 506	1 820 481	1 121 739	678 281	820 645	931 448	977 912	806 308	1 018 560	997 322	1 064 564	1 062 884	1 085 444	<b>12 758 095</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	372 506	2 192 988	3 314 726	3 993 007	4 813 652	5 745 100	6 723 012	7 529 320	8 547 880	9 545 202	10 609 766	11 672 650	12 758 095	

## **11. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей:

- 1) Изменение объемов строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в связи с изменением приростов тепловой нагрузки;
- 2) Пересмотрены мероприятия по переключению КЦК на ЦТЭЦ;
- 3) Отменено переключение котельной Садопарковая на котельную №32 – обе котельные переключаются на ЦТЭЦ;
- 4) Отменено переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на новую АБМК – котельная переключается на ЦТЭЦ;
- 5) Пересмотрены мероприятия по переключению котельной №72 на БЦК;
- 6) Переключение БЦК и ЗРК на КТЭЦ исключено из Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка.