**

|  |
| --- |
| Схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период  до 2032 года  (актуализация на 2022 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 2022 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5) |
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2022 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. 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. 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**

[ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ 4](#_Toc82540444)

[ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ 5](#_Toc82540445)

[1. Общие положения 6](#_Toc82540446)

[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) 10](#_Toc82540447)

[3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах 11](#_Toc82540448)

[4. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 40](#_Toc82540449)

[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 41](#_Toc82540450)

[5.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ 41](#_Toc82540451)

[5.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной 53](#_Toc82540452)

[5.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной 56](#_Toc82540453)

[5.4. Переключение потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную 59](#_Toc82540454)

[5.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения 62](#_Toc82540455)

[6. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 64](#_Toc82540456)

[7. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 65](#_Toc82540457)

[8. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 74](#_Toc82540458)

[9. Строительство, реконструкция и (или) модернизация насосных станций 80](#_Toc82540459)

[10. Группы проектов 82](#_Toc82540460)

[11. Изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 98](#_Toc82540461)

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

[Таблица 1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км 8](#_Toc85555242)

[Таблица 2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) 12](#_Toc85555243)

[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, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината (П43.4 МУ) 48](#_Toc85555244)

[Таблица 4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения 52](#_Toc85555245)

[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) 55](#_Toc85555246)

[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) 58](#_Toc85555247)

[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) 61](#_Toc85555248)

[Таблица 8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения 63](#_Toc85555249)

[Таблица 9 – 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) 66](#_Toc85555250)

[Таблица 10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом 78](#_Toc85555251)

[Таблица 11 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка 79](#_Toc85555252)

[Таблица 12 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО 81](#_Toc85555253)

[Таблица 13 – 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 2021 г.), тыс. руб. 83](#_Toc85555254)

[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 на дату реализации), тыс. руб. 85](#_Toc85555255)

[Таблица 15 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах 2021 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ) 87](#_Toc85555256)

[Таблица 16 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб. 92](#_Toc85555257)

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

[Рисунок 1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ 43](#_Toc82540409)

[Рисунок 2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ 44](#_Toc82540410)

[Рисунок 3 – Переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ 45](#_Toc82540411)

[Рисунок 4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65) 46](#_Toc82540412)

[Рисунок 5 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат) 47](#_Toc82540413)

[Рисунок 6 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной 53](#_Toc82540414)

[Рисунок 7 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №1 п. Абагур-Лесной 54](#_Toc82540415)

[Рисунок 8 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной 56](#_Toc82540416)

[Рисунок 9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №2 п. Абагур-Лесной 57](#_Toc82540417)

[Рисунок 10 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную 59](#_Toc82540418)

[Рисунок 11 – пьезометрический график перспективного гидравлического режимы Байдаевской центральной котельной (БЦК – ул. Фесковская, 99) 60](#_Toc82540419)

[Рисунок 12 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях 77](#_Toc82540420)

[Рисунок 13 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом 78](#_Toc82540421)

1. **Общие положения**

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный (на 2021 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 2022 год, за базовый год принят 2020 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Новокузнецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2020 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 2022 г. и 2027 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 81-02-13-2021. 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 2021 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 **строительства** 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км | | | Ориентировочная стоимость **реконструкции** 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 | 15 851 | 12 589 | 5 939 | 16 641 | 13 205 | 6 225 |
| 20 | 21 135 | 16 786 | 7 919 | 22 187 | 17 607 | 8 299 |
| 25 | 25 361 | 20 143 | 9 504 | 26 624 | 21 128 | 9 961 |
| 32 | 30 432 | 24 171 | 11 407 | 31 947 | 25 354 | 11 955 |
| 40 | 36 520 | 29 006 | 13 688 | 38 339 | 30 425 | 14 345 |
| 50 | 43 823 | 34 807 | 16 424 | 46 006 | 36 510 | 17 213 |
| 70 | 52 588 | 41 768 | 19 708 | 55 207 | 43 811 | 20 654 |
| 80 | 63 105 | 50 123 | 23 653 | 66 248 | 52 574 | 24 788 |
| 100 | 65 530 | 51 198 | 24 605 | 68 912 | 53 832 | 25 853 |
| 125 | 76 208 | 50 067 | 27 364 | 80 824 | 53 115 | 29 025 |
| 150 | 76 718 | 54 213 | 31 109 | 81 450 | 57 593 | 33 048 |
| 175 | 79 906 | 59 657 | 34 975 | 84 990 | 63 449 | 37 213 |
| 200 | 81 534 | 63 604 | 37 575 | 86 865 | 67 762 | 40 022 |
| 250 | 95 562 | 67 488 | 41 923 | 102 646 | 72 497 | 45 040 |
| 300 | 100 838 | 74 110 | 46 570 | 108 615 | 80 192 | 50 148 |
| 350 | 109 167 | 83 843 | 52 910 | 118 110 | 90 721 | 57 254 |
| 400 | 130 358 | 102 136 | 59 454 | 141 495 | 110 876 | 64 537 |
| 450 | 140 722 | 118 132 | 66 796 | 153 237 | 128 634 | 72 725 |
| 500 | 149 060 | 132 323 | 75 108 | 162 773 | 144 487 | 82 006 |
| 600 | 162 933 | 138 783 | 86 711 | 178 772 | 152 257 | 95 134 |
| 700 | 186 515 | 160 115 | 99 678 | 205 460 | 176 351 | 109 810 |
| 800 | 213 396 | 184 271 | 114 372 | 235 858 | 203 673 | 126 407 |
| 900 | 232 170 | 201 484 | 124 762 | 257 357 | 223 340 | 138 297 |
| 1000 | 252 128 | 219 668 | 135 769 | 280 187 | 244 127 | 150 886 |
| 1200 | 294 675 | 258 369 | 159 116 | 328 784 | 288 268 | 177 538 |
| 1400 | 329 171 | 290 136 | 178 853 | 368 479 | 324 765 | 200 195 |

Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю, представлены в приложении 1 к текущей главе.

1. **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)**

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.

1. **Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой 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 Постановление РЭК КО от 05.11.2020 №309 на 2021 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 238,88 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлениеv РЭК КО от 10.12.2020 №539 на 2021 г. для ООО «Сибэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 5 809,99 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 2021 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2021-2032 гг.) составят 935 596,9 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-тр. исч., м** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Теплоизоляционный материал** | **ТСО** | **ЕТО** | **Год строительства/реконструкции** | | **Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации 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 | 273,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 3 423,1 | 2 776,3 | 4 107,7 |
| 01.02.01.2 | КТЭЦ | НТК-2-1 | НТК-2-2 | 42:30:0102031 | Здание школы, заявитель - МП "ССК" | 100 | 693,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 12 295,5 | 10 530,8 | 14 754,5 |
| 01.02.01.3 | КТЭЦ | НТК-4-1 | НТК-4-2 | 42:30:0501001 | Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" | 50 | 444,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 4 505,7 | 4 505,7 | 5 406,9 |
| 01.02.01.4 | КТЭЦ | НТК-5-1 | НТК-5-2 | 42:30:0301043 | Здание гаража-стоянки-спорткомплекса, заявитель - МП "ССК" | 32 | 63,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 445,5 | 445,5 | 534,5 |
| 01.02.01.5 | КТЭЦ | НТК-6-1 | НТК-6-2 | 42:30:0104035 | Здание склада, заявитель - Макулов А.П. | 32 | 140,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 986,6 | 986,6 | 1 183,9 |
| 01.02.01.6 | КТЭЦ | НТК-9-1 | НТК-9-2 | 42:30:0302050 | Спортивный комплекс "Фитнес клуб WorldClass", заявитель - Ратников Е.А. | 70 | 618,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 8 324,9 | 7 522,2 | 9 989,8 |
| 01.02.01.7 | КТЭЦ | НТК-12-1 | НТК-12-2 | 42:30:0302065 | Административное здание, заявитель - МП "ССК" | 40 | 209,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 771,8 | 1 771,8 | 2 126,2 |
| 01.02.01.8 | КТЭЦ | НТК-16-1 | НТК-16-2 | 42:30:0104035 | Гараж, заявитель - Мальцева Г.П. | 32 | 24,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 170,4 | 170,4 | 204,5 |
| 01.02.01.9 | КТЭЦ | НТК-22-1 | НТК-22-2 | 42:30:0301069 | Здание кафе на 35 посадочных мест | 32 | 85,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 599,6 | 599,6 | 719,5 |
| 01.02.01.10 | КТЭЦ | НТК-23-1 | НТК-23-2 | 42:30:0302050 | Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО "Компания Холидей" | 80 | 598,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 9 666,4 | 8 734,4 | 11 599,7 |
| 01.02.01.11 | 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 | 672,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 8 180,5 | 8 180,5 | 9 816,6 |
| 01.02.01.12 | 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 | 222,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 2 098,4 | 1 566,0 | 2 518,0 |
| 01.02.01.13 | КТЭЦ | НТК-27-1 | НТК-27-2 | 42:30:0102003 | Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО ХК "Новолекс" | 32 | 155,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 097,4 | 1 097,4 | 1 316,9 |
| 01.02.01.14 | КТЭЦ | НТК-28-1 | НТК-28-2 | 42:30:0302053 | Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" | 50 | 347,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 3 521,8 | 3 521,8 | 4 226,2 |
| 01.02.01.15 | КТЭЦ | НТК-29-1 | НТК-29-2 | 42:30:0102003 | Индивидуальные жилые дома, заявитель - МП "ССК" | 32 | 17,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 124,8 | 124,8 | 149,7 |
| 01.02.01.16 | КТЭЦ | НТК-37-1 | НТК-37-2 | 42:30:0210071 | Производственные здания нефтебазы, заявитель - АО "ГСПИ" | 70 | 356,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 4 798,7 | 4 336,0 | 5 758,4 |
| 01.02.01.17 | 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 | 234,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 980,2 | 1 980,2 | 2 376,3 |
| 01.02.01.18 | КТЭЦ | НТК-40-1 | НТК-40-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 50 | 287,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 2 911,9 | 2 911,9 | 3 494,2 |
| 01.02.01.19 | КТЭЦ | НТК-41-1 | НТК-41-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 70 | 456,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 5 558,8 | 5 558,8 | 6 670,6 |
| 01.02.01.20 | КТЭЦ | НТК-42-1 | НТК-42-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 70 | 456,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 5 558,8 | 5 558,8 | 6 670,6 |
| 01.02.01.21 | КТЭЦ | НТК-43-1 | НТК-43-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 70 | 456,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 5 842,3 | 5 558,8 | 7 010,8 |
| 01.02.01.22 | КТЭЦ | НТК-44-1 | НТК-44-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 70 | 456,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 5 842,3 | 5 558,8 | 7 010,8 |
| 01.02.01.23 | КТЭЦ | НТК-45-1 | НТК-45-2 | 42:30:0302053 | МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 50 | 286,5 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 3 215,7 | 2 905,6 | 3 858,8 |
| 01.02.01.25 | КТЭЦ | НТК-48-1 | НТК-48-2 | 42:30:0301043 | МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15а, заявитель - ООО "НДСК" им. Косилова А.В. | 50 | 351,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 3 566,1 | 3 566,1 | 4 279,4 |
| 01.02.01.26 | КТЭЦ | НТК-49-1 | НТК-49-2 | 42:30:0102032 | Производственный гараж, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 50 | 494,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 5 016,1 | 5 016,1 | 6 019,3 |
| 01.02.01.27 | КТЭЦ | НТК-50-1 | НТК-50-2 | 42:30:0102056 | Гараж, гараж-стоянка, здание проходной, заявитель - ООО "УК "Неотранс" | 40 | 187,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 585,3 | 1 585,3 | 1 902,4 |
| 01.02.01.28 | 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 | 209,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 472,4 | 1 472,4 | 1 766,9 |
| 01.02.01.29 | 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 | 147,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 041,4 | 1 041,4 | 1 249,7 |
| 01.02.01.30 | КТЭЦ | НТК-53-1 | НТК-53-2 | 42:30:0501010 | Кафе "Легенда", заявитель - Исмаилов Н.А.о. | 32 | 33,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 246,8 | 234,8 | 296,2 |
| 01.02.01.33 | КТЭЦ | НТК-57-1 | НТК-57-2 | 42:30:0103023 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации  г. Новокузнецка | 40 | 234,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 2 312,0 | 1 980,2 | 2 774,5 |
| 01.02.01.34 | КТЭЦ | НТК-58-1 | НТК-58-2 | 42:30:0103023 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | 40 | 209,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 2 068,8 | 1 771,8 | 2 482,5 |
| 01.02.01.36 | КТЭЦ | НТК-60-1 | НТК-60-2 | 42:30:0501001 | Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра" | 40 | 192,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 624,0 | 1 624,0 | 1 948,8 |
| 01.02.01.37 | КТЭЦ | НТК-61-1 | НТК-61-2 | 42:30:0102032 | Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | 70 | 412,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 6 450,5 | 5 016,1 | 7 740,6 |
| 01.02.01.38 | КТЭЦ | НТК-62-1 | НТК-62-2 | 42:30:0212061 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 32 | 175,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 235,3 | 1 235,3 | 1 482,4 |
| 01.02.01.39 | КТЭЦ | НТК-63-1 | НТК-63-2 | 42:30:0501045 | Ледовая арена, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | 200 | 2314,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 56 979,6 | 44 308,5 | 68 375,5 |
| 02.02.01.40 | ЗСТЭЦ | НТК-67-1 | НТК-67-2 | 42:30:0604057 | Здание магазина смешанных товаров, заявитель - МП "ССК" | 40 | 234,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 980,2 | 1 980,2 | 2 376,3 |
| 02.02.01.41 | ЗСТЭЦ | НТК-68-1 | НТК-68-2 | 42:30:0412012 | Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора | 32 | 13,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 93,6 | 93,6 | 112,3 |
| 02.02.01.42 | Новоильинская газовая котельная | НТК-69-1 | НТК-69-2 | 42:30:0602056 | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка | 40 | 123,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 830,8 | 830,8 | 997,0 |
| 02.02.01.43 | ЗСТЭЦ | НТК-70-1 | НТК-70-2 | 42:30:0410070 | Объекты, заявитель - ООО "Сибавтологистика" | 50 | 287,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 913,0 | 2 913,0 | 3 495,5 |
| 02.02.01.44 | ЗСТЭЦ | НТК-71-1 | НТК-71-2 | 42:30:0414050 | Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" | 100 | 605,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 9 200,8 | 9 200,8 | 11 040,9 |
| 02.02.01.45 | ЗСТЭЦ | НТК-72-1 | НТК-72-2 | 42:30:0413005 | Магазин, заявитель - МП "ССК" | 32 | 69,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 389,3 | 389,3 | 467,1 |
| 02.02.01.46 | ЗСТЭЦ | НТК-73-1 | НТК-73-2 | 42:30:0409049 | Административно-производственное здание, заявитель - Эскеров Р.О. | 32 | 118,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 919,7 | 831,0 | 1 103,6 |
| 02.02.01.47 | ЗСТЭЦ | НТК-79-1 | НТК-79-2 | 42:30:0412021 | Торгово-развлекательный центр с подземной автопарковкой и дворцом бракосочетаний, заявитель - ООО "Кузнецк" | 70 | 563,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 6 862,8 | 6 862,8 | 8 235,3 |
| 02.02.01.48 | ЗСТЭЦ | НТК-80-1 | НТК-80-2 | 42:30:0603060 | Здание физкультурно-оздоровительного комплекса с игровым залом, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк | 40 | 258,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 2 549,5 | 2 183,6 | 3 059,4 |
| 02.02.01.49 | ЗСТЭЦ | НТК-81-1 | НТК-81-2 | 42:30:0604057 | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк | 40 | 234,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 980,2 | 1 980,2 | 2 376,3 |
| 02.02.01.50 | ЗСТЭЦ | НТК-84-1 | НТК-84-2 | 42:30:0412009 | Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") | 40 | 275,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 844,1 | 1 844,1 | 2 212,9 |
| 02.02.01.51 | ЗСТЭЦ | НТК-86-1 | НТК-86-2 | 42:30:0413005 | Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) | 32 | 176,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 1 374,0 | 1 241,5 | 1 648,8 |
| 02.02.01.52 | ЗСТЭЦ | НТК-89-1 | НТК-89-2 | 42:30:0605055 | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР | 40 | 353,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 368,2 | 2 368,2 | 2 841,8 |
| 02.02.01.53 | ЗСТЭЦ | НТК-90-1 | НТК-90-2 | 42:30:0604057 | МКД со встроенно-пристроенным детским садом на 110 мест, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 518,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 5 010,5 | 5 010,5 | 6 012,6 |
| 02.02.01.54 | ЗСТЭЦ | НТК-92-1 | НТК-92-2 | 42:30:0604057 | Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолод") | 32 | 98,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 551,9 | 551,9 | 662,3 |
| 02.02.01.55 | ЗСТЭЦ | НТК-93-1 | НТК-93-2 | 42:30:0604057 | Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолод") | 32 | 98,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 551,9 | 551,9 | 662,3 |
| 02.02.01.56 | ЗСТЭЦ | НТК-96-1 | НТК-96-2 | 42:30:0604057 | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР | 40 | 275,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 2 040,9 | 1 844,1 | 2 449,0 |
| 02.02.01.57 | ЗСТЭЦ | НТК-97-1 | НТК-97-2 | 42:30:0604057 | Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 59,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 330,6 | 330,6 | 396,7 |
| 02.02.01.58 | ЗСТЭЦ | НТК-99-1 | НТК-99-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) | 32 | 165,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 166,1 | 1 166,1 | 1 399,3 |
| 02.02.01.59 | Котельная кв. 24 | НТК-101-1 | НТК-101-2 | 42:30:0602050 | МКД 16 А, Б (жилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | 70 | 234,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 262,3 | 2 262,3 | 2 714,8 |
| 02.02.01.60 | Котельная кв. 24 | НТК-102-1 | НТК-102-2 | 42:30:0602050 | МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | 70 | 171,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 656,9 | 1 656,9 | 1 988,3 |
| 02.02.01.61 | Котельная кв. 24 | НТК-103-1 | НТК-103-2 | 42:30:0602050 | МКД 16 Д (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) | 50 | 150,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 207,2 | 1 207,2 | 1 448,6 |
| 02.02.01.62 | ЗСТЭЦ | НТК-109-1 | НТК-109-2 | 42:30:0412013 | Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон" | 32 | 12,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 69,2 | 69,2 | 83,0 |
| 02.02.01.63 | ЗСТЭЦ | НТК-111-1 | НТК-111-2 | 42:30:0413006 | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации  г. Новокузнецка | 32 | 227,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 603,4 | 1 603,4 | 1 924,1 |
| 02.02.01.64 | ЗСТЭЦ | НТК-145-1 | НТК-145-2 | 42:30:0603058 | Общеобразовательная школа на 1296 мест | 100 | 1111,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 15 399,0 | 13 188,9 | 18 478,8 |
| 02.02.01.65 | ЗСТЭЦ | НТК-146-1 | НТК-146-2 | 42:30:0604057 | Общеобразовательная школа на 1200 мест | 80 | 897,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 12 827,2 | 10 403,7 | 15 392,7 |
| 02.02.01.66 | ЗСТЭЦ | НТК-147-1 | НТК-147-2 | 42:30:0604057 | Детский сад-ясли на 190 мест | 70 | 524,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 5 915,8 | 5 066,8 | 7 099,0 |
| 02.02.01.67 | ЗСТЭЦ | НТК-148-1 | НТК-148-2 | 42:30:0604057 | Детский сад-ясли на 140 мест | 70 | 408,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 4 143,0 | 3 941,9 | 4 971,6 |
| 02.02.01.68 | ЗСТЭЦ | НТК-149-1 | НТК-149-2 | 42:30:0603058 | Детский сад-ясли на 180 мест | 80 | 604,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 7 365,3 | 7 007,9 | 8 838,3 |
| 02.02.01.69 | ЗСТЭЦ | НТК-150-1 | НТК-150-2 | 42:30:0603058 | Детский сад-ясли на 180 мест | 70 | 419,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 4 997,7 | 4 053,4 | 5 997,2 |
| 02.02.01.70 | ЗСТЭЦ | НТК-151-1 | НТК-151-2 | 42:30:0603058 | Детский сад-ясли на 180 мест | 50 | 400,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2028 | 2028 | 4 494,5 | 3 222,1 | 5 393,4 |
| 02.02.01.71 | Котельная кв. 24 | НТК-156-1 | НТК-156-2 | 42:30:0603060 | Объект физической культуры и спорта | 70 | 167,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 1 991,3 | 1 615,1 | 2 389,6 |
| 02.02.01.72 | ЗСТЭЦ | НТК-157-1 | НТК-157-2 | 42:30:0604057 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 37,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 229,9 | 207,7 | 275,9 |
| 02.02.01.73 | ЗСТЭЦ | НТК-158-1 | НТК-158-2 | 42:30:0602051 | Объект физической культуры и спорта | 32 | 35,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 228,6 | 195,8 | 274,3 |
| 01.02.01.74 | КТЭЦ | НТК-164-1 | НТК-164-2 | 42:30:0102022 | Здание торгового назначения | 32 | 68,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 622,4 | 484,0 | 746,9 |
| 03.02.01.75 | ЦТЭЦ | НТК-167-1 | НТК-167-2 | 42:30:0302056 | Объект торгового назначения | 32 | 216,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 1 337,9 | 1 208,9 | 1 605,5 |
| 03.02.01.76 | ЦТЭЦ | НТК-168-1 | НТК-168-2 | 42:30:0303096 | Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 87,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 603,4 | 489,4 | 724,1 |
| 03.02.01.77 | ЦТЭЦ | НТК-169-1 | НТК-169-2 | 42:30:0301026 | Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 288,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 2 324,0 | 2 324,0 | 2 788,8 |
| 03.02.01.78 | ЦТЭЦ | НТК-170-1 | НТК-170-2 | 42:30:0203012 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 134,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 832,5 | 752,2 | 999,0 |
| 03.02.01.79 | ЦТЭЦ | НТК-171-1 | НТК-171-2 | 42:30:0203012 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 154,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 957,7 | 865,3 | 1 149,2 |
| 03.02.01.80 | ЦТЭЦ | НТК-172-1 | НТК-172-2 | 42:30:0203012 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 159,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 989,1 | 893,8 | 1 187,0 |
| 03.02.01.81 | ЦТЭЦ | НТК-173-1 | НТК-173-2 | 42:30:0203012 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 176,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 1 093,4 | 987,9 | 1 312,0 |
| 03.02.01.82 | ЦТЭЦ | НТК-174-1 | НТК-174-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 183,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 1 195,7 | 1 024,1 | 1 434,8 |
| 03.02.01.83 | ЦТЭЦ | НТК-175-1 | НТК-175-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 194,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 1 270,4 | 1 088,0 | 1 524,4 |
| 03.02.01.84 | ЦТЭЦ | НТК-176-1 | НТК-176-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 352,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 2 916,0 | 2 365,0 | 3 499,1 |
| 03.02.01.85 | ЦТЭЦ | НТК-177-1 | НТК-177-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 197,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 1 360,9 | 1 103,7 | 1 633,0 |
| 03.02.01.86 | ЦТЭЦ | НТК-178-1 | НТК-178-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 214,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2026 | 2026 | 1 541,6 | 1 198,8 | 1 849,9 |
| 03.02.01.87 | ЦТЭЦ | НТК-179-1 | НТК-179-2 | 42:30:0203011 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 219,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2026 | 2026 | 1 579,7 | 1 228,4 | 1 895,6 |
| 04.02.01.88 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-180-1 | НТК-180-2 | 42:30:0202006 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 996,3 | 900,3 | 1 195,6 |
| 04.02.01.89 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-181-1 | НТК-181-2 | 42:30:0202006 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 996,3 | 900,3 | 1 195,6 |
| 03.02.01.90 | ЦТЭЦ | НТК-182-1 | НТК-182-2 | 42:30:0207052 | Склад, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 469,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 3 776,5 | 3 776,5 | 4 531,8 |
| 03.02.01.91 | ЦТЭЦ | НТК-183-1 | НТК-183-2 | 42:30:0207052 | Админимтративно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР | 40 | 247,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 1 661,7 | 1 661,7 | 1 994,0 |
| 01.02.01.92 | КТЭЦ | НТК-187-1 | НТК-187-2 | 42:30:0501009 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 458,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 5 150,6 | 4 654,0 | 6 180,7 |
| 04.02.01.93 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-188-1 | НТК-188-2 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом | 80 | 284,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 3 853,1 | 3 300,1 | 4 623,7 |
| 04.02.01.94 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-189-1 | НТК-189-2 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 125,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 298,6 | 1 009,9 | 1 558,4 |
| 04.02.01.95 | Зыряновская районная котельная | НТК-190-1 | НТК-190-2 | 42:30:0505020 | 2 многоквартирных жилых дома | 100 | 328,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 4 552,8 | 3 899,3 | 5 463,3 |
| 04.02.01.96 | Зыряновская районная котельная | НТК-192-1 | НТК-192-2 | 42:30:0505006 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 144,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 496,7 | 1 163,8 | 1 796,0 |
| 04.02.01.97 | Зыряновская районная котельная | НТК-193-1 | НТК-193-2 | 42:30:0505008 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 70 | 149,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 858,1 | 1 444,9 | 2 229,7 |
| 04.02.01.98 | Зыряновская районная котельная | НТК-194-1 | НТК-194-2 | 42:30:0505006 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.99 | Абашевская районная котельная | НТК-195-1 | НТК-195-2 | 42:30:0507026 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 147,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 459,4 | 1 183,7 | 1 751,3 |
| 04.02.01.100 | Абашевская районная котельная | НТК-196-1 | НТК-196-2 | 42:30:0507026 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 156,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 553,3 | 1 259,8 | 1 863,9 |
| 04.02.01.101 | Абашевская районная котельная | НТК-197-1 | НТК-197-2 | 42:30:0507027 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 151,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 507,6 | 1 222,8 | 1 809,2 |
| 04.02.01.102 | Абашевская районная котельная | НТК-198-1 | НТК-198-2 | 42:30:0507027 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 151,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 566,8 | 1 218,3 | 1 880,1 |
| 04.02.01.103 | Абашевская районная котельная | НТК-199-1 | НТК-199-2 | 42:30:0507027 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.104 | Абашевская районная котельная | НТК-200-1 | НТК-200-2 | 42:30:0507025 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 143,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 427,7 | 1 157,9 | 1 713,2 |
| 04.02.01.105 | Абашевская районная котельная | НТК-201-1 | НТК-201-2 | 42:30:0507026 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 70 | 163,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 2 032,1 | 1 580,2 | 2 438,6 |
| 04.02.01.106 | Абашевская районная котельная | НТК-202-1 | НТК-202-2 | 42:30:0507026 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 110,0 | 900,3 | 1 332,0 |
| 04.02.01.107 | Абашевская районная котельная | НТК-203-1 | НТК-203-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 122,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 213,7 | 984,4 | 1 456,4 |
| 04.02.01.108 | Абашевская районная котельная | НТК-204-1 | НТК-204-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 260,6 | 980,2 | 1 512,7 |
| 04.02.01.109 | Абашевская районная котельная | НТК-205-1 | НТК-205-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 208,6 | 980,2 | 1 450,3 |
| 04.02.01.110 | Абашевская районная котельная | НТК-206-1 | НТК-206-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 260,6 | 980,2 | 1 512,7 |
| 04.02.01.111 | Абашевская районная котельная | НТК-207-1 | НТК-207-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 208,6 | 980,2 | 1 450,3 |
| 04.02.01.112 | Абашевская районная котельная | НТК-208-1 | НТК-208-2 | 42:30:0507025 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 260,6 | 980,2 | 1 512,7 |
| 04.02.01.113 | Абашевская районная котельная | НТК-209-1 | НТК-209-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 70 | 247,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 3 076,0 | 2 392,0 | 3 691,2 |
| 04.02.01.114 | Абашевская районная котельная | НТК-210-1 | НТК-210-2 | 42:30:0507025 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 70 | 209,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 2 597,3 | 2 019,7 | 3 116,7 |
| 04.02.01.115 | Абашевская районная котельная | НТК-211-1 | НТК-211-2 | 42:30:0507023 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 110,0 | 900,3 | 1 332,0 |
| 04.02.01.116 | Абашевская районная котельная | НТК-212-1 | НТК-212-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.117 | Абашевская районная котельная | НТК-213-1 | НТК-213-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.118 | Абашевская районная котельная | НТК-214-1 | НТК-214-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 110,0 | 900,3 | 1 332,0 |
| 04.02.01.119 | Абашевская районная котельная | НТК-215-1 | НТК-215-2 | 42:30:0507022 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.120 | Зыряновская районная котельная | НТК-216-1 | НТК-216-2 | 42:30:0505008 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.121 | Зыряновская районная котельная | НТК-217-1 | НТК-217-2 | 42:30:0505008 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.122 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-218-1 | НТК-218-2 | 42:30:0505014 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 150,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 553,0 | 1 207,7 | 1 863,6 |
| 04.02.01.123 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-219-1 | НТК-219-2 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.124 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-220-1 | НТК-220-2 | 42:30:0505013 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 40 | 134,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 157,7 | 900,3 | 1 389,3 |
| 04.02.01.125 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-221-1 | НТК-221-2 | 42:30:0505013 | Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья) | 50 | 121,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 260,6 | 980,2 | 1 512,7 |
| 04.02.01.126 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-222-1 | НТК-222-2 | 42:30:0505017 | Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности | 100 | 256,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 3 920,6 | 3 048,7 | 4 704,7 |
| 04.02.01.127 | Зыряновская районная котельная | НТК-223-1 | НТК-223-2 | 42:30:0506031 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 218,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 2 458,4 | 2 105,5 | 2 950,0 |
| 01.02.01.128 | КТЭЦ | НТК-240-1 | НТК-240-2 | 42:30:0301068 | Магазин | 32 | 76,5 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 692,7 | 538,7 | 831,2 |
| 01.02.01.129 | КТЭЦ | НТК-241-1 | НТК-241-2 | 42:30:0301068 | Магазин. Салон красоты | 32 | 164,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 1 550,4 | 1 157,1 | 1 860,5 |
| 01.02.01.130 | КТЭЦ | НТК-242-1 | НТК-242-2 | 42:30:0301068 | Кафе. Клуб | 32 | 174,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2028 | 2028 | 1 712,0 | 1 227,3 | 2 054,4 |
| 01.02.01.131 | КТЭЦ | НТК-243-1 | НТК-243-2 | 42:30:0301068 | Магазин | 32 | 70,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2028 | 2028 | 688,0 | 493,2 | 825,6 |
| 03.02.01.132 | ЦТЭЦ | НТК-248-1 | НТК-248-2 | 42:30:0303096 | Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая | 32 | 90,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 508,0 | 508,0 | 609,6 |
| 03.02.01.133 | ЦТЭЦ | НТК-249-1 | НТК-249-2 | 42:30:0301013 | Административное здание | 32 | 80,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 551,6 | 447,4 | 661,9 |
| 03.02.01.134 | ЦТЭЦ | НТК-250-1 | НТК-250-2 | 42:30:0303096 | Двухэтажное здание офиса по ул. Доз | 40 | 379,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 2 816,5 | 2 545,0 | 3 379,8 |
| 03.02.01.135 | ЦТЭЦ | НТК-251-1 | НТК-251-2 | 42:30:0303096 | Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз | 40 | 394,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 3 258,5 | 2 642,9 | 3 910,2 |
| 03.02.01.136 | ЦТЭЦ | НТК-252-1 | НТК-252-2 | 42:30:0301013 | Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе | 32 | 128,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 886,6 | 719,1 | 1 063,9 |
| 03.02.01.137 | ЦТЭЦ | НТК-253-1 | НТК-253-2 | 42:30:0303098 | Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская | 100 | 1094,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 16 018,2 | 12 991,7 | 19 221,9 |
| 03.02.01.138 | ЦТЭЦ | НТК-254-1 | НТК-254-2 | 42:30:0303096 | Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая | 32 | 21,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 123,2 | 117,2 | 147,8 |
| 03.02.01.139 | ЦТЭЦ | НТК-255-1 | НТК-255-2 | 42:30:0301011 | Административное здание по ул. Орджоникидзе | 32 | 40,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 265,9 | 227,8 | 319,1 |
| 03.02.01.140 | ЦТЭЦ | НТК-256-1 | НТК-256-2 | 42:30:0303096 | Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая | 32 | 19,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 109,4 | 109,4 | 131,3 |
| 03.02.01.141 | ЦТЭЦ | НТК-257-1 | НТК-257-2 | 42:30:0301009 | Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе | 32 | 101,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 568,3 | 568,3 | 682,0 |
| 03.02.01.142 | ЦТЭЦ | НТК-258-1 | НТК-258-2 | 42:30:0303004 | Здание торгового центра | 50 | 380,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 4 098,8 | 3 058,9 | 4 918,6 |
| 04.02.01.143 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-260-1 | НТК-260-2 | 42:30:0501011 | Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков | 50 | 158,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 1 414,9 | 1 278,5 | 1 697,9 |
| 04.02.01.144 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-261-1 | НТК-261-2 | 42:30:0501011 | Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков | 50 | 171,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 1 705,0 | 1 382,8 | 2 046,0 |
| 04.02.01.145 | Котельная пос. Притомский | НТК-262-1 | НТК-262-2 | 42:30:0502058 | Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича | 32 | 66,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 497,1 | 371,0 | 596,5 |
| 04.02.01.146 | Абашевская районная котельная | НТК-264-1 | НТК-264-2 | 42:30:0508001 | Здание рынка | 32 | 36,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 240,6 | 206,0 | 288,7 |
| 04.02.01.147 | Абашевская районная котельная | НТК-265-1 | НТК-265-2 | 42:30:0507023 | Здание магазина по ул. Севастопольская | 32 | 13,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 86,2 | 77,9 | 103,4 |
| 04.02.01.148 | Абашевская районная котельная | НТК-266-1 | НТК-266-2 | 42:30:0507024 | Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина | 32 | 49,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 343,2 | 278,3 | 411,8 |
| 03.02.01.149 | ЦТЭЦ | НТК-269-1 | НТК-269-2 | 42:30:0207049 | Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 | 40 | 359,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 2 669,3 | 2 412,0 | 3 203,2 |
| 04.02.01.150 | Котельная пос. Листвяги | НТК-270-1 | НТК-270-2 | 42:30:0228015 | Комплексная застройка (6 домов) | 32 | 62,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 448,4 | 348,7 | 538,1 |
| 04.02.01.151 | Котельная пос. Листвяги | НТК-271-1 | НТК-271-2 | 42:30:0228009 | Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) | 70 | 228,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 3 456,2 | 2 202,7 | 4 147,4 |
| 04.02.01.152 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-272-1 | НТК-272-2 | 42:30:0202008 | Многоквартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР | 400 | 2972,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 89 561,9 | 72 640,0 | 107 474,3 |
| 04.02.01.153 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-273-1 | НТК-273-2 | 42:30:0202010 | Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР | 80 | 330,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 4 719,3 | 3 827,6 | 5 663,1 |
| 04.02.01.154 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-274-1 | НТК-274-2 | 42:30:0202012 | Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) | 70 | 180,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 2 242,1 | 1 743,5 | 2 690,6 |
| 04.02.01.155 | Котельная №32 (БПОУ) | НТК-275-1 | НТК-275-2 | 42:30:0205009 | Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) | 70 | 153,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 908,7 | 1 484,3 | 2 290,5 |
| 04.02.01.156 | Котельная пос. Листвяги | НТК-276-1 | НТК-276-2 | 42:30:0228004 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 97,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 703,8 | 547,3 | 844,6 |
| 03.02.01.157 | ЦТЭЦ | НТК-277-1 | НТК-277-2 | 42:30:0207049 | Административное здание по проезду Вокзальный | 32 | 47,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 279,5 | 266,0 | 335,4 |
| 03.02.01.158 | ЦТЭЦ | НТК-278-1 | НТК-278-2 | 42:30:0203029 | Здание складской базы по ул. Переездная | 32 | 44,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 291,5 | 249,7 | 349,8 |
| 04.02.01.159 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-279-1 | НТК-279-2 | 42:30:0202012 | Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов | 32 | 18,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 129,7 | 100,9 | 155,7 |
| 03.02.01.160 | ЦТЭЦ | НТК-280-1 | НТК-280-2 | 42:30:0207051 | Административное здание по ул. Вокзальная | 32 | 74,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 436,0 | 414,9 | 523,3 |
| 04.02.01.161 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-281-1 | НТК-281-2 | 42:30:0202005 | Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания | 32 | 35,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 267,7 | 199,7 | 321,2 |
| 04.02.01.162 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-282-1 | НТК-282-2 | 42:30:0202012 | Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова | 32 | 27,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 200,3 | 155,8 | 240,4 |
| 04.02.01.163 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-283-1 | НТК-283-2 | 42:30:0202008 | Здание торгового центра по ул. Димитрова | 50 | 152,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 1 573,4 | 1 223,5 | 1 888,1 |
| 04.02.01.164 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-288-1 | НТК-288-2 | 42:30:0202006 | Склад | 32 | 6,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2022 | 2022 | 39,2 | 37,3 | 47,1 |
| 04.02.01.165 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-290-1 | НТК-290-2 | 42:30:0201019 | Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н. | 32 | 32,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 181,3 | 181,3 | 217,5 |
| 03.02.01.166 | ЦТЭЦ | НТК-291-1 | НТК-291-2 | 42:30:0301036 | Нежилое здание | 32 | 92,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 517,0 | 517,0 | 620,4 |
| 04.02.01.167 | Котельная пос. Притомский | НТК-292-1 | НТК-292-2 | 42:30:0502059 | Храм, административный корпус | 32 | 65,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 492,4 | 367,5 | 590,9 |
| 03.02.01.168 | ЦТЭЦ | НТК-293-1 | НТК-293-2 | 42:30:0207049 | Склад | 32 | 34,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 210,5 | 190,2 | 252,6 |
| 03.02.01.169 | ЦТЭЦ | НТК-294-1 | НТК-294-2 | 42:30:0303096 | Столярный цех | 32 | 188,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2025 | 2025 | 1 296,1 | 1 051,2 | 1 555,3 |
| 03.02.01.170 | ЦТЭЦ | НТК-295-1 | НТК-295-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание | 32 | 36,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2023 | 2023 | 225,7 | 204,0 | 270,9 |
| 03.02.01.171 | ЦТЭЦ | НТК-296-1 | НТК-296-2 | 42:30:0207052 | Офис-склад-магазин | 32 | 5,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 36,6 | 31,4 | 44,0 |
| 03.02.01.172 | ЦТЭЦ | НТК-297-1 | НТК-297-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод" | 32 | 17,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 103,8 | 98,8 | 124,6 |
| 04.02.01.173 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-298-1 | НТК-298-2 | 42:30:0202003 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 114,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 1 020,4 | 922,0 | 1 224,5 |
| 04.02.01.174 | Абашевская районная котельная | НТК-300-1 | НТК-300-2 | 42:30:0507027 | Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов | 32 | 75,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 421,2 | 421,2 | 505,5 |
| 04.02.01.175 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-301-1 | НТК-301-2 | 42:30:0206038 | Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О | 32 | 31,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 175,3 | 175,3 | 210,3 |
| 04.02.01.176 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-302-1 | НТК-302-2 | 42:30:0306010 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В. | 32 | 6,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 33,7 | 33,7 | 40,4 |
| 04.02.01.177 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-303-1 | НТК-303-2 | 42:30:0306085 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С. | 32 | 10,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 59,7 | 59,7 | 71,6 |
| 04.02.01.178 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-304-1 | НТК-304-2 | 42:30:0306085 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В. | 32 | 3,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 21,0 | 21,0 | 25,2 |
| 04.02.01.179 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-305-1 | НТК-305-2 | 42:30:0306087 | Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М. | 32 | 23,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 132,5 | 132,5 | 159,0 |
| 04.02.01.180 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-306-1 | НТК-306-2 | 42:30:0306087 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е. | 32 | 10,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 57,7 | 57,7 | 69,2 |
| 04.02.01.181 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-307-1 | НТК-307-2 | 42:30:0306085 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В. | 32 | 7,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 40,1 | 40,1 | 48,1 |
| 04.02.01.182 | Котельная пос. Притомский | НТК-310-1 | НТК-310-2 | 42:30:0502058 | Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П. | 32 | 21,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 117,9 | 117,9 | 141,5 |
| 04.02.01.183 | Котельная пос. Листвяги | НТК-312-1 | НТК-312-2 | 42:30:0228004 | Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А. | 50 | 82,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 665,1 | 665,1 | 798,2 |
| 04.02.01.184 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | НТК-313-1 | НТК-313-2 | 42:30:0306087 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В. | 32 | 7,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 40,1 | 40,1 | 48,1 |
| 04.02.01.185 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-314-1 | НТК-314-2 | 42:30:0206038 | Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И. | 32 | 6,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 35,0 | 35,0 | 42,0 |
| 04.02.01.186 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-315-1 | НТК-315-2 | 42:30:0201019 | Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг" | 50 | 84,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 680,3 | 680,3 | 816,4 |
| 04.02.01.187 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-316-1 | НТК-316-2 | 42:30:0501004 | МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова | 50 | 180,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 1 607,5 | 1 452,5 | 1 929,0 |
| 02.02.01.188 | ЗСТЭЦ | НТК-318-1 | НТК-318-2 | 42:30:0414050 | Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс" | 40 | 277,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 859,2 | 1 859,2 | 2 231,0 |
| 03.02.01.189 | ЦТЭЦ | НТК-319-1 | НТК-319-2 | 42:30:0207054 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б. | 32 | 10,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 58,1 | 58,1 | 69,7 |
| 03.02.01.190 | ЦТЭЦ | НТК-320-1 | НТК-320-2 | 42:30:0302016 | нежилое здание, заявитель - ООО "К ЭнК" | 32 | 84,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 471,2 | 471,2 | 565,4 |
| 04.02.01.191 | Абашевская районная котельная | НТК-321-1 | НТК-321-2 | 42:30:0507025 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | 70 | 159,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2022 | 2022 | 1 616,9 | 1 538,5 | 1 940,3 |
| 03.02.01.192 | ЦТЭЦ | НТК-322-1 | НТК-322-2 | 42:30:0203030 | Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро" | 32 | 148,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 828,5 | 828,5 | 994,2 |
| 02.02.01.193 | ЗСТЭЦ | НТК-323-1 | НТК-323-2 | 42:30:0413002 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | 40 | 393,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 2 769,8 | 2 635,4 | 3 323,8 |
| 03.02.01.194 | ЦТЭЦ | НТК-324-1 | НТК-324-2 | 42:30:0301026 | спортивный клуб City Fitness (увелмчение ГВ на 0,000556) (ООО "Сибинжиниринг") | 50 | 307,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 2 472,7 | 2 472,7 | 2 967,3 |
| 03.02.01.195 | ЦТЭЦ | НТК-325-1 | НТК-325-2 | 42:30:0301017 | Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС" | 40 | 214,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 1 435,1 | 1 435,1 | 1 722,1 |
| 03.02.01.196 | ЦТЭЦ | НТК-326-1 | НТК-326-2 | 42:30:0301044 | Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" | 32 | 27,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 151,1 | 151,1 | 181,3 |
| 04.02.01.197 | Зыряновская районная котельная | НТК-327-1 | НТК-327-2 | 42:30:0506032 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н. | 32 | 16,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 94,7 | 94,7 | 113,6 |
| 02.02.01.198 | ЗСТЭЦ | НТК-328-1 | НТК-328-2 | 42:30:0412008 | Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" | 32 | 68,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 381,1 | 381,1 | 457,4 |
| 03.02.01.199 | ЦТЭЦ | НТК-330-1 | НТК-330-2 | 42:30:0203007 | Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" | 32 | 53,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 298,6 | 298,6 | 358,4 |
| 02.02.01.200 | ЗСТЭЦ | НТК-331-1 | НТК-331-2 | 42:30:0603058 | Существующий МКД (смена ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК" | 32 | 226,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 266,6 | 1 266,6 | 1 520,0 |
| 03.02.01.201 | ЦТЭЦ | НТК-332-1 | НТК-332-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В. | 32 | 71,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 400,9 | 400,9 | 481,1 |
| 03.02.01.202 | ЦТЭЦ | НТК-333-1 | НТК-333-2 | 42:30:0301027 | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 205,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 1 343,1 | 1 150,4 | 1 611,8 |
| 03.02.01.203 | ЦТЭЦ | НТК-334-1 | НТК-334-2 | 42:30:0301033 | МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке | 50 | 407,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 3 824,8 | 3 275,8 | 4 589,7 |
| 03.02.01.204 | ЦТЭЦ | НТК-335-1 | НТК-335-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание | 50 | 281,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 2 265,9 | 2 265,9 | 2 719,1 |
| 03.02.01.205 | ЦТЭЦ | НТК-336-1 | НТК-336-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание | 32 | 155,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 871,5 | 871,5 | 1 045,8 |
| 03.02.01.206 | ЦТЭЦ | НТК-337-1 | НТК-337-2 | 42:30:0207049 | Нежилое здание | 32 | 155,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 871,5 | 871,5 | 1 045,8 |
| 04.02.01.207 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-338-1 | НТК-338-2 | 42:30:0202006 | Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины | 80 | 210,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 2 851,8 | 2 442,5 | 3 422,2 |
| 04.02.01.208 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-339-1 | НТК-339-2 | 42:30:0202009 | Нежилое здание (изменеие схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж. | 32 | 18,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 105,2 | 105,2 | 126,2 |
| 04.02.01.209 | 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 | 3,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 21,0 | 21,0 | 25,2 |
| 03.02.01.210 | ЦТЭЦ | НТК-341-1 | НТК-341-2 | 42:30:0301013 | Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг" | 32 | 163,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 912,2 | 912,2 | 1 094,6 |
| 02.02.01.211 | ЗСТЭЦ | НТК-342-1 | НТК-342-2 | 42:30:0414050 | Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 580,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 4 671,2 | 4 671,2 | 5 605,5 |
| 03.02.01.212 | ЦТЭЦ | НТК-343-1 | НТК-343-2 | 42:30:0301011 | Нежилое здание (смена ТП), заявитель - Молчанов С.П. | 32 | 61,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 342,8 | 342,8 | 411,3 |
| 03.02.01.213 | ЦТЭЦ | НТК-345-1 | НТК-345-2 | 42:30:0203030 | Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ" | 32 | 72,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 406,7 | 406,7 | 488,0 |
| 04.02.01.214 | 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 | 15,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 85,8 | 85,8 | 102,9 |
| 03.02.01.215 | ЦТЭЦ | НТК-347-1 | НТК-347-2 | 42:30:0203009 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" | 40 | 331,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 2 225,2 | 2 225,2 | 2 670,3 |
| 04.02.01.216 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | НТК-349-1 | НТК-349-2 | 42:30:0306004 | Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменеие точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В. | 32 | 2,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 13,9 | 13,9 | 16,7 |
| 04.02.01.217 | Котельная №6 | НТК-350-1 | НТК-350-2 | 42:30:0213001 | Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г. | 32 | 62,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 348,6 | 348,6 | 418,3 |
| 02.02.01.218 | ЗСТЭЦ | НТК-351-1 | НТК-351-2 | 42:30:0412013 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" | 32 | 262,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 1 809,5 | 1 467,6 | 2 171,4 |
| 02.02.01.219 | ЗСТЭЦ | НТК-352-1 | НТК-352-2 | 42:30:0413002 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" | 32 | 230,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 288,7 | 1 288,7 | 1 546,4 |
| 04.02.01.220 | Абашевская районная котельная | НТК-353-1 | НТК-353-2 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 258,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 2 912,9 | 2 494,8 | 3 495,4 |
| 04.02.01.221 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-354-1 | НТК-354-2 | 42:30:0501004 | Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК" | 70 | 197,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 1 905,7 | 1 905,7 | 2 286,8 |
| 03.02.01.222 | ЦТЭЦ | НТК-355-1 | НТК-355-2 | 42:30:0203030 | Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг" | 32 | 71,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 400,9 | 400,9 | 481,1 |
| 03.02.01.223 | ЦТЭЦ | НТК-356-1 | НТК-356-2 | 42:30:0301009 | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | 32 | 223,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 1 246,2 | 1 246,2 | 1 495,5 |
| 03.02.01.224 | ЦТЭЦ | НТК-357-1 | НТК-357-2 | 42:30:0301009 | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | 32 | 80,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 449,7 | 449,7 | 539,6 |
| 03.02.01.225 | ЦТЭЦ | НТК-358-1 | НТК-358-2 | 42:30:0301009 | Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" | 32 | 233,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 1 307,2 | 1 307,2 | 1 568,7 |
| 04.02.01.226 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-360-1 | НТК-360-2 | 42:30:0506036 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 227,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 2 192,7 | 2 192,7 | 2 631,2 |
| 03.02.01.227 | ЦТЭЦ | НТК-364-1 | НТК-364-2 | 42:30:0302003 | Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" | 40 | 281,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 1 888,2 | 1 888,2 | 2 265,9 |
| 04.02.01.228 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-365-1 | НТК-365-2 | 42:30:0202005 | КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" | 32 | 20,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 116,5 | 116,5 | 139,8 |
| 04.02.01.229 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-366-1 | НТК-366-2 | 42:30:0202002 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" | 80 | 289,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 4 137,6 | 3 355,9 | 4 965,1 |
| 03.02.01.230 | ЦТЭЦ | НТК-367-1 | НТК-367-2 | 42:30:0301038 | Многоквартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО") | 50 | 407,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 3 281,6 | 3 281,6 | 3 937,9 |
| 04.02.01.231 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-368-1 | НТК-368-2 | 42:30:0202003 | В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты" | 70 | 162,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 1 570,1 | 1 570,1 | 1 884,2 |
| 04.02.01.232 | Котельная пос. Листвяги | НТК-369-1 | НТК-369-2 | 42:30:0228002 | ИЖД (заявитель - Миллер А.А.) | 32 | 20,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 113,9 | 113,9 | 136,7 |
| 02.02.01.233 | ЗСТЭЦ | НТК-370-1 | НТК-370-2 | 42:30:0605054 | Многоквартирный жилой дом (кад. №42:30:0605054:85) | 50 | 553,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 5 492,3 | 4 454,6 | 6 590,8 |
| 02.02.01.234 | ЗСТЭЦ | НТК-371-1 | НТК-371-2 | 42:30:0602056 | Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей | 70 | 385,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 4 116,6 | 3 719,7 | 4 940,0 |
| 02.02.01.235 | ЗСТЭЦ | НТК-372-1 | НТК-372-2 | 42:30:0604057 | Торгово-административное здание | 32 | 146,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 816,5 | 816,5 | 979,8 |
| 02.02.01.236 | ЗСТЭЦ | НТК-373-1 | НТК-373-2 | 42:30:0604057 | Здание оздоровительного комплекса | 40 | 363,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 2 559,8 | 2 435,5 | 3 071,7 |
| 02.02.01.237 | ЗСТЭЦ | НТК-374-1 | НТК-374-2 | 42:30:0604057 | Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова | 50 | 485,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 4 102,3 | 3 903,2 | 4 922,8 |
| 02.02.01.238 | Новоильинская газовая котельная | НТК-375-1 | НТК-375-2 | 42:30:0602056 | Здание плавательного бассейна | 70 | 197,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 2 112,4 | 1 908,7 | 2 534,9 |
| 02.02.01.239 | ЗСТЭЦ | НТК-376-1 | НТК-376-2 | 42:30:0602051 | Здание магазина | 32 | 11,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 65,4 | 62,2 | 78,5 |
| 02.02.01.240 | Новоильинская газовая котельная | НТК-377-1 | НТК-377-2 | 42:30:0603060 | Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса | 40 | 94,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 704,1 | 636,2 | 845,0 |
| 02.02.01.241 | ЗСТЭЦ | НТК-378-1 | НТК-378-2 | 42:30:0604057 | Магазин | 32 | 66,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 373,5 | 373,5 | 448,2 |
| 02.02.01.242 | ЗСТЭЦ | НТК-379-1 | НТК-379-2 | 42:30:0604057 | Магазин | 32 | 23,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 137,4 | 130,7 | 164,9 |
| 02.02.01.243 | ЗСТЭЦ | НТК-382-1 | НТК-382-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 304,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 988,2 | 1 702,8 | 2 385,8 |
| 02.02.01.244 | ЗСТЭЦ | НТК-383-1 | НТК-383-2 | 42:30:0412010 | Многоквартирный жилой дом | 40 | 367,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 2 879,6 | 2 466,3 | 3 455,5 |
| 02.02.01.245 | ЗСТЭЦ | НТК-384-1 | НТК-384-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 226,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 474,7 | 1 263,1 | 1 769,7 |
| 02.02.01.246 | ЗСТЭЦ | НТК-385-1 | НТК-385-2 | 42:30:0413006 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 241,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 576,7 | 1 350,4 | 1 892,1 |
| 02.02.01.247 | ЗСТЭЦ | НТК-386-1 | НТК-386-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 242,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 582,9 | 1 355,8 | 1 899,5 |
| 02.02.01.248 | ЗСТЭЦ | НТК-387-1 | НТК-387-2 | 42:30:0412009 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 254,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 661,1 | 1 422,7 | 1 993,3 |
| 02.02.01.249 | ЗСТЭЦ | НТК-388-1 | НТК-388-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 161,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 051,1 | 900,3 | 1 261,4 |
| 02.02.01.250 | ЗСТЭЦ | НТК-390-1 | НТК-390-2 | 42:30:0412021 | Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) | 32 | 262,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 1 624,9 | 1 468,3 | 1 949,9 |
| 02.02.01.251 | ЗСТЭЦ | НТК-391-1 | НТК-391-2 | 42:30:0413007 | Комплекс православного храма | 50 | 461,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 4 339,5 | 3 716,7 | 5 207,4 |
| 02.02.01.252 | ЗСТЭЦ | НТК-392-1 | НТК-392-2 | 42:30:0412021 | Административное здание | 32 | 35,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 199,5 | 199,5 | 239,4 |
| 02.02.01.253 | ЗСТЭЦ | НТК-393-1 | НТК-393-2 | 42:30:0412021 | Здание магазина непродовольственных товаров | 32 | 23,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 147,7 | 133,5 | 177,2 |
| 02.02.01.254 | ЗСТЭЦ | НТК-396-1 | НТК-396-2 | 42:30:0412022 | Здание автомойки | 32 | 41,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 246,4 | 234,4 | 295,6 |
| 02.02.01.255 | ЗСТЭЦ | НТК-397-1 | НТК-397-2 | 42:30:0412022 | Производственное предприятие | 32 | 19,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 120,3 | 108,7 | 144,3 |
| 02.02.01.256 | ЗСТЭЦ | НТК-398-1 | НТК-398-2 | 42:30:0414051 | Здание складской базы | 32 | 64,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 397,9 | 359,5 | 477,5 |
| 02.02.01.257 | ЗСТЭЦ | НТК-399-1 | НТК-399-2 | 42:30:0412021 | Детский сад на 55 мест | 32 | 196,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 1 279,0 | 1 095,4 | 1 534,8 |
| 02.02.01.258 | ЗСТЭЦ | НТК-401-1 | НТК-401-2 | 42:30:0412021 | Объект физической культуры и спорта | 32 | 74,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 512,2 | 415,4 | 614,6 |
| 01.02.01.259 | КТЭЦ | НТК-402-1 | НТК-402-2 | 42:30:0102054 | Здание магазина | 32 | 99,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 702,5 | 702,5 | 843,0 |
| 01.02.01.260 | КТЭЦ | НТК-404-1 | НТК-404-2 | 42:30:0102010 | Здание Храма Покрова Пресвятой Богородицы | 50 | 339,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 3 440,9 | 3 440,9 | 4 129,1 |
| 01.02.01.261 | КТЭЦ | НТК-405-1 | НТК-405-2 | 42:30:0102002 | Здание детского образовательного учреждения | 32 | 86,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 642,6 | 611,4 | 771,1 |
| 01.02.01.262 | КТЭЦ | НТК-406-1 | НТК-406-2 | 42:30:0102032 | Здание торгового назначения | 32 | 25,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 186,2 | 177,1 | 223,4 |
| 01.02.01.263 | КТЭЦ | НТК-408-1 | НТК-408-2 | 42:30:0302053 | Школа на 825 мест в микрорайоне 45-46 | 70 | 700,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 9 436,0 | 8 526,3 | 11 323,2 |
| 01.02.01.264 | КТЭЦ | НТК-409-1 | НТК-409-2 | 42:30:0302053 | Здания центра детского творчества и бассейна с аквапарком | 125 | 1061,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 18 902,0 | 18 902,0 | 22 682,4 |
| 01.02.01.265 | КТЭЦ | НТК-412-1 | НТК-412-2 | 42:30:0302073 | Здание кафе | 32 | 94,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 701,6 | 667,6 | 842,0 |
| 01.02.01.266 | КТЭЦ | НТК-413-1 | НТК-413-2 | 42:30:0302074 | ТРК по ул. Транспортная | 70 | 472,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 6 037,6 | 5 744,7 | 7 245,2 |
| 03.02.01.267 | ЦТЭЦ | НТК-415-1 | НТК-415-2 | 42:30:0207051 | Офисное здание | 32 | 250,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2024 | 2024 | 1 634,3 | 1 399,7 | 1 961,1 |
| 04.02.01.268 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-418-1 | НТК-418-2 | 42:30:0202011 | Административное здание | 32 | 61,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 2024 | 403,6 | 345,7 | 484,4 |
| 04.02.01.269 | 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 | 907,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 21 274,3 | 13 558,3 | 25 529,2 |
| 01.02.01.270 | КТЭЦ | НТК-421-1 | НТК-421-2 | 42:30:0501045 | Комплексная застройка микрорайона Л (кад. №42:30:0501045) | 150 | 1961,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2031 | 2031 | 55 248,1 | 35 210,1 | 66 297,8 |
| 04.02.01.271 | 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 | 196,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 2 969,9 | 1 892,7 | 3 563,9 |
| 01.02.01.272 | КТЭЦ | НТК-423-1 | НТК-423-2 | 42:30:0501002 | Детский сад на 230 мест в микрорайоне Б (кад. №42:30:0501002) | 40 | 357,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 3 727,1 | 3 022,9 | 4 472,5 |
| 01.02.01.273 | 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 | 357,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 3 727,1 | 3 022,9 | 4 472,5 |
| 01.02.01.274 | КТЭЦ | НТК-425-1 | НТК-425-2 | 42:30:0501046 | Здание многоэтажного гаража-стоянки | 40 | 254,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 2 382,8 | 2 153,1 | 2 859,4 |
| 01.02.01.275 | КТЭЦ | НТК-426-1 | НТК-426-2 | 42:30:0501046 | Здание оптово-складской базы | 40 | 279,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 2 761,3 | 2 365,0 | 3 313,5 |
| 01.02.01.276 | КТЭЦ | НТК-441-1 | НТК-441-2 | 42:30:0102055 | Часть жилого индивидуального дома, заявитель - Мамедов Р.И.о. | 32 | 8,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 62,4 | 62,4 | 74,9 |
| 01.02.01.277 | КТЭЦ | НТК-442-1 | НТК-442-2 | 42:30:0102005 | Нежилое здание, заявитель - ООО "ДЕПО" | 32 | 26,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 218,5 | 187,2 | 262,2 |
| 01.02.01.278 | КТЭЦ | НТК-443-1 | НТК-443-2 | 42:30:0501045 | Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 100 | 657,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 12 836,8 | 9 982,2 | 15 404,2 |
| 01.02.01.279 | КТЭЦ | НТК-444-1 | НТК-444-2 | 42:30:0104055 | Производственная база, заявитель - Комитет ГиЗР Администрации | 50 | 399,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 4 055,3 | 4 055,3 | 4 866,3 |
| 01.02.01.280 | КТЭЦ | НТК-445-1 | НТК-445-2 | 42:30:0302050 | МКД № 1, МКД № 2, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 40 | 333,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 3 292,5 | 2 820,0 | 3 951,0 |
| 01.02.01.281 | КТЭЦ | НТК-446-1 | НТК-446-2 | 42:30:0302072 | Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 100 | 657,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 12 307,6 | 9 982,2 | 14 769,1 |
| 01.02.01.282 | КТЭЦ | НТК-447-1 | НТК-447-2 | 42:30:0305076 | Объект "Вокзал ст. Водная", заявитель - Западно-Сибирская дирекция пассажирских обустройств Центральной дирекции пассажирских обустройств Филиала ОАО "РЖД" | 32 | 12,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 112,3 | 91,1 | 134,8 |
| 01.02.01.283 | КТЭЦ | НТК-448-1 | НТК-448-2 | 42:30:0102005 | Нежилое здание, заявитель - Новокузнецкий филиал ФБУ "Кемеровский ЦСМ" | 32 | 44,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 311,9 | 311,9 | 374,3 |
| 01.02.01.284 | КТЭЦ | НТК-451-1 | НТК-451-2 | 42:30:0212062 | Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь" | 32 | 19,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 168,0 | 136,3 | 201,6 |
| 01.02.01.285 | КТЭЦ | НТК-452-1 | НТК-452-2 | 42:30:0501045 | Ледовая арена, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 200 | 2314,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2026 | 56 979,6 | 44 308,5 | 68 375,5 |
| 01.02.01.286 | КТЭЦ | НТК-453-1 | НТК-453-2 | 42:30:0104035 | Нежилое здание, заявитель - ООО "Базис ВВ" | 32 | 88,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 690,5 | 623,9 | 828,6 |
| 01.02.01.287 | КТЭЦ | НТК-454-1 | НТК-454-2 | 42:30:0301068 | Нежилое встроенное помещение, заявитель - ООО "Бенком" | 32 | 22,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 169,2 | 161,0 | 203,0 |
| 01.02.01.288 | КТЭЦ | НТК-455-1 | НТК-455-2 | 42:30:0104035 | Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православное Сестричество | 32 | 16,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 146,2 | 118,5 | 175,4 |
| 01.02.01.289 | КТЭЦ | НТК-456-1 | НТК-456-2 | 42:30:0301066 | Магазин, заявитель - Хачатрян Г.А. | 40 | 255,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 2 389,0 | 2 158,7 | 2 866,8 |
| 01.02.01.290 | КТЭЦ | НТК-457-1 | НТК-457-2 | 42:30:0102004 | Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма Иверской иконы Божией Матери | 32 | 36,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 314,6 | 255,2 | 377,5 |
| 01.02.01.291 | КТЭЦ | НТК-458-1 | НТК-458-2 | 42:30:0102055 | Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Назаров К.С. | 32 | 6,9 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 48,6 | 48,6 | 58,3 |
| 01.02.01.292 | КТЭЦ | НТК-459-1 | НТК-459-2 | 42:30:0301043 | МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15-б (секции А, Б), заявитель - Ефремов А.Э. | 40 | 299,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 2 954,5 | 2 530,5 | 3 545,4 |
| 01.02.01.293 | КТЭЦ | НТК-460-1 | НТК-460-2 | 42:30:0301063 | Нежилое помещение, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. | 32 | 53,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 374,3 | 374,3 | 449,2 |
| 01.02.01.294 | КТЭЦ | НТК-461-1 | НТК-461-2 | 42:30:0210071 | Гаражный бокс, заявитель - Дробот О.В. | 32 | 25,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 223,1 | 180,9 | 267,7 |
| 01.02.01.295 | КТЭЦ | НТК-462-1 | НТК-462-2 | 42:30:0210071 | Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Безоян Л.А. | 32 | 8,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 58,2 | 58,2 | 69,8 |
| 01.02.01.296 | КТЭЦ | НТК-463-1 | НТК-463-2 | 42:30:0302071 | Нежилое здание, заявитель - ООО "ГСК" | 32 | 54,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 385,4 | 385,4 | 462,5 |
| 01.02.01.297 | КТЭЦ | НТК-464-1 | НТК-464-2 | 42:30:0102054 | Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 32 | 124,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 2024 | 1 019,8 | 873,4 | 1 223,8 |
| 01.02.01.298 | КТЭЦ | НТК-465-1 | НТК-465-2 | 42:30:0302053 | Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" | 70 | 437,7 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2025 | 6 566,7 | 5 326,0 | 7 880,0 |
| 01.02.01.299 | КТЭЦ | НТК-466-1 | НТК-466-2 | 42:30:0501001 | Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра" | 40 | 192,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 1 797,3 | 1 624,0 | 2 156,7 |
| 01.02.01.300 | КТЭЦ | НТК-467-1 | НТК-467-2 | 42:30:0301063 | Нежилые здания, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. | 32 | 53,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 414,3 | 374,3 | 497,1 |
| 01.02.01.301 | КТЭЦ | НТК-469-1 | НТК-469-2 | 42:30:0102021 | Здание, заявитель - МКОУ "Специальная школа № 30" | 32 | 173,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2023 | 2023 | 1 349,1 | 1 219,0 | 1 618,9 |
| 01.02.01.302 | КТЭЦ | НТК-470-1 | НТК-470-2 | 42:30:0210071 | Нежилое здание, заявитель - Ивушкин К.А., Ивушкина Н.В. | 32 | 52,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 368,1 | 368,1 | 441,7 |
| 01.02.01.303 | 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 | 9,4 | 9,4 | 11,2 |
| 02.02.01.304 | ЗСТЭЦ | НТК-472-1 | НТК-472-2 | 42:30:0602053 | Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" | 32 | 44,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 364,2 | 311,9 | 437,1 |
| 02.02.01.305 | ЗСТЭЦ | НТК-473-1 | НТК-473-2 | 42:30:0605045 | Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 100 | 657,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2026 | 2026 | 12 836,8 | 9 982,2 | 15 404,2 |
| 02.02.01.306 | ЗСТЭЦ | НТК-474-1 | НТК-474-2 | 42:30:0412021 | Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" | 70 | 374,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 4 554,4 | 4 554,4 | 5 465,3 |
| 02.02.01.307 | ЗСТЭЦ | НТК-475-1 | НТК-475-2 | 42:30:0603058 | Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта | 32 | 48,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 338,6 | 338,6 | 406,4 |
| 02.02.01.308 | ЗСТЭЦ | НТК-476-1 | НТК-476-2 | 42:30:0603058 | Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта | 32 | 49,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 384,6 | 347,5 | 461,5 |
| 02.02.01.309 | ЗСТЭЦ | НТК-477-1 | НТК-477-2 | 42:30:0604056 | Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 32 | 24,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 204,0 | 174,7 | 244,8 |
| 02.02.01.310 | ЗСТЭЦ | НТК-478-1 | НТК-478-2 | 42:30:0412010 | Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 40 | 214,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 2 112,5 | 1 809,3 | 2 535,0 |
| 02.02.01.311 | ЗСТЭЦ | НТК-479-1 | НТК-479-2 | 42:30:0414050 | Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" | 50 | 307,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 3 642,2 | 3 119,4 | 4 370,6 |
| 02.02.01.312 | ЗСТЭЦ | НТК-480-1 | НТК-480-2 | 42:30:0415021 | Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" | 32 | 89,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 700,1 | 632,6 | 840,2 |
| 02.02.01.313 | ЗСТЭЦ | НТК-482-1 | НТК-482-2 | 42:30:0605054 | МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 70 | 620,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 6 629,3 | 5 990,1 | 7 955,1 |
| 02.02.01.314 | ЗСТЭЦ | НТК-483-1 | НТК-483-2 | 42:30:0412021 | Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" | 32 | 39,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 232,0 | 220,8 | 278,4 |
| 01.02.01.315 | КТЭЦ | НТК-484-1 | НТК-484-2 | 42:30:0302074 | Торговый центр (заявитель - ООО ХК "Новолекс") | 100 | 903,6 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 14 425,5 | 13 725,5 | 17 310,6 |
| 04.02.01.316 | Зыряновская районная котельная | НТК-485-1 | НТК-485-2 | 42:30:0509003 | Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина | 32 | 8,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 46,5 | 46,5 | 55,8 |
| 03.02.01.317 | ЦТЭЦ | НТК-486-1 | НТК-486-2 | 42:30:0203003 | Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, всвязи со сменой собственника, без изменения нагрузки) | 32 | 29,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 164,4 | 164,4 | 197,3 |
| 02.02.01.318 | ЗСТЭЦ | НТК-488-1 | НТК-488-2 | 42:30:0414025 | Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер | 32 | 36,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 213,7 | 203,3 | 256,5 |
| 02.02.01.319 | ЗСТЭЦ | НТК-489-1 | НТК-489-2 | 42:30:0605054 | Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрина Ю.А. | 32 | 6,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 39,6 | 37,6 | 47,5 |
| 02.02.01.320 | ЗСТЭЦ | НТК-490-1 | НТК-490-2 | 42:30:0604057 | Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 29,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 200,6 | 162,7 | 240,7 |
| 04.02.01.321 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-491-1 | НТК-491-2 | 42:30:0501004 | Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И. | 50 | 137,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 1 225,4 | 1 107,3 | 1 470,5 |
| 04.02.01.322 | Котельная пос. Притомский | НТК-492-1 | НТК-492-2 | 42:30:0502057 | Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР | 100 | 318,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 4 856,5 | 3 776,5 | 5 827,8 |
| 04.02.01.323 | Котельная школа №43 | НТК-494-1 | НТК-494-2 | 42:30:0206038 | Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" | 100 | 464,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 2025 | 6 791,0 | 5 507,9 | 8 149,2 |
| 03.02.01.324 | ЦТЭЦ | НТК-495-1 | НТК-495-2 | 42:30:0302016 | Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. | 32 | 8,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 47,6 | 45,3 | 57,2 |
| 02.02.01.325 | ЗСТЭЦ | НТК-496-1 | НТК-496-2 | 42:30:0604057 | Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В. | 32 | 52,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2023 | 2023 | 321,5 | 290,5 | 385,8 |
| 03.02.01.326 | ЦТЭЦ | НТК-497-1 | НТК-497-2 | 42:30:0207012 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. | 32 | 29,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 163,0 | 163,0 | 195,6 |
| 03.02.01.327 | ЦТЭЦ | НТК-498-1 | НТК-498-2 | 42:30:0207054 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. | 32 | 14,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2021 | 2021 | 82,9 | 82,9 | 99,4 |
| 02.02.01.328 | ЗСТЭЦ | НТК-499-1 | НТК-499-2 | 42:30:0413006 | Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департмент строительства КО | 32 | 77,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 453,1 | 431,1 | 543,7 |
| 02.02.01.329 | ЗСТЭЦ | НТК-500-1 | НТК-500-2 | 42:30:0602051 | Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 45,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2026 | 2026 | 328,7 | 255,6 | 394,5 |
| 02.02.01.330 | ЗСТЭЦ | НТК-501-1 | НТК-501-2 | 42:30:0602051 | Нежилое помещение (изменеие ТП), заявитель - ООО "Инком" | 32 | 126,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 822,8 | 704,8 | 987,4 |
| 02.02.01.331 | Котельная кв. 24 | НТК-502-1 | НТК-502-2 | 42:30:0602050 | Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 93,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2024 | 2024 | 878,5 | 752,4 | 1 054,2 |
| 04.02.01.332 | Котельная пос. Притомский | НТК-503-1 | НТК-503-2 | 42:30:0502058 | Нежилое здание (изменение ТП), заявитель - Беляев Д.Ф. | 32 | 30,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 170,8 | 170,8 | 205,0 |
| 04.02.01.333 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-504-1 | НТК-504-2 | 42:30:0506036 | Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. | 32 | 18,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2022 | 2022 | 110,3 | 104,9 | 132,3 |
| 02.02.01.334 | Котельная кв. 24 | НТК-506-1 | НТК-506-2 | 42:30:0602050 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 70 | 191,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 1 946,0 | 1 851,6 | 2 335,2 |
| 02.02.01.335 | Котельная кв. 24 | НТК-507-1 | НТК-507-2 | 42:30:0602050 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 100 | 332,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 4 145,8 | 3 944,7 | 4 975,0 |
| 04.02.01.336 | Котельная школа №37 | НТК-509-1 | НТК-509-2 | 42:30:0225009 | Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" | 32 | 104,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2022 | 2022 | 610,6 | 581,0 | 732,8 |
| 03.02.01.337 | ЦТЭЦ | НТК-510-1 | НТК-510-2 | 42:30:0302003 | Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" | 50 | 355,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2022 | 2022 | 3 009,1 | 2 863,0 | 3 610,9 |
| 02.02.01.338 | ЗСТЭЦ | НТК-511-1 | НТК-511-2 | 42:30:0412011 | Многоквартирный дом | 40 | 377,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2025 | 2025 | 3 124,7 | 2 534,3 | 3 749,6 |
| 04.02.01.339 | Зыряновская районная котельная | НТК-512-1 | НТК-512-2 | 42:30:0505005 | Многоквартирный дом | 70 | 262,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2026 | 2026 | 3 259,1 | 2 534,3 | 3 910,9 |
| 02.02.01.340 | ЗСТЭЦ | НТК-526-1 | НТК-526-2 | 42:30:0603058 | Магазин (Застройщик не определен) | 32 | 52,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 389,3 | 290,5 | 467,1 |
| 02.02.01.341 | ЗСТЭЦ | НТК-528-1 | НТК-528-2 | 42:30:0605054 | Магазин (ООО Кузбасс-3) | 32 | 37,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 282,6 | 210,9 | 339,1 |
| 02.02.01.342 | ЗСТЭЦ | НТК-529-1 | НТК-529-2 | 42:30:0413005 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 40 | 326,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 2 938,2 | 2 192,7 | 3 525,8 |
| 02.02.01.343 | ЗСТЭЦ | НТК-530-1 | НТК-530-2 | 42:30:0412008 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 50 | 420,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 4 531,0 | 3 381,4 | 5 437,2 |
| 02.02.01.344 | ЗСТЭЦ | НТК-531-1 | НТК-531-2 | 42:30:0412011 | Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) | 32 | 6,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2022 | 2022 | 36,6 | 34,9 | 44,0 |
| 01.02.01.345 | КТЭЦ | НТК-537-1 | НТК-537-2 | 42:30:0301069 | Магазин (Застройщик не определен) | 32 | 46,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 341,0 | 324,4 | 409,2 |
| 03.02.01.346 | ЦТЭЦ | НТК-539-1 | НТК-539-2 | 42:30:0203010 | Магазин (Застройщик не определен) | 40 | 251,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 2 257,7 | 1 684,9 | 2 709,3 |
| 04.02.01.347 | Котельная №6 | НТК-540-1 | НТК-540-2 | 42:30:0204088 | Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) | 32 | 69,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2023 | 2023 | 430,8 | 389,3 | 517,0 |
| 01.02.01.348 | КТЭЦ | НТК-541-1 | НТК-541-2 | 42:30:0104035 | Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) | 32 | 91,3 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2022 | 2022 | 675,4 | 642,6 | 810,5 |
| 01.02.01.349 | КТЭЦ | НТК-542-1 | НТК-542-2 | 42:30:0104035 | Объект строительной промышленности (Застройщик не определен) | 32 | 90,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 852,7 | 636,4 | 1 023,3 |
| 04.02.01.350 | Зыряновская районная котельная | НТК-543-1 | НТК-543-2 | 42:30:0203010 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 70 | 228,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 2 958,4 | 2 207,8 | 3 550,1 |
| 04.02.01.351 | Зыряновская районная котельная | НТК-544-1 | НТК-544-2 | 42:30:0506031 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 200 | 1100,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 22 024,6 | 16 436,5 | 26 429,5 |
| 04.02.01.352 | Абашевская районная котельная | НТК-545-1 | НТК-545-2 | 42:30:0506037 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 70 | 243,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 3 683,0 | 2 347,2 | 4 419,7 |
| 04.02.01.353 | Абашевская районная котельная | НТК-546-1 | НТК-546-2 | 42:30:0506032 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 150 | 807,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 16 081,4 | 10 248,8 | 19 297,7 |
| 04.02.01.642 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | ТК-13 | граница земельного участка Ташкентская, 1-Г |  | Земельный участок Ташкентская, 1-Г | 32 | 438,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 1 663,6 | 1 663,6 | 1 996,3 |
| 04.02.01.643 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | ТК-6 | граница земельного участка Ташкентская 9б |  | Земельный участок Ташкентская 9б | 32 | 64,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 263,9 | 263,9 | 316,7 |
| 04.02.01.644 | Байдаевская центральная котельная №2 | ТК-18 | граница земельного участка гаража, Разведчиков 19 |  | Земельный участок гаража, Разведчиков 19 | 32 | 16,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 85,4 | 85,4 | 102,5 |
| 04.02.01.645 | Котельная пос. Притомский | УТ-1 | граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б |  | Земельный участок нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б | 50 | 34,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2021 | 2021 | 657,0 | 657,0 | 788,4 |
| 02.02.01.647 | ЗСТЭЦ | ТК-4-ТК-31-ТК-32 ТК-31 УТ-20 УТ-21 | стена многоквартирного ж/дома № 19 Д,Г стена МКД № 19 Е стена МКД № 19 А стена МКД № 19 Б,В |  | Многоквартирный ж/дома № 19 Д,Г стена МКД № 19 Е стена МКД № 19 А стена МКД № 19 Б,В | 125 100 80 65 | 172 212 296 114 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 6 844,0 | 6 844,0 | 8 212,8 |
| 02.02.01.648 | ЗСТЭЦ | ТК-35 ТК-21 | стена МКД № 20 А,Б стена МКД № 20 В,Г,Д |  | МКД № 20 А,Б стена МКД № 20 В,Г,Д | 80 | 396,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 159,9 | 2 159,9 | 2 591,8 |
| 02.02.01.649 | ЗСТЭЦ | УТ-19-ТК-35 УТ-18 | стена МКД № 1А стена МКД № 1 Б,В |  | МКД № 1А стена МКД № 1 Б,В | 100 80 65 | 272 66 32 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 833,9 | 2 833,9 | 3 400,6 |
| 02.02.01.650 | ЗСТЭЦ | УТ-6-УТ-17 | стена МКД № 33 А,Б |  | МКД № 33 А,Б | 80 | 388,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 2 574,3 | 2 574,3 | 3 089,1 |
| 02.02.01.651 | ЗСТЭЦ | УТ-9-УТ-11 | стена детского сада № 34 |  | Детский сад № 34 | 80 | 250,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 1 714,0 | 1 714,0 | 2 056,7 |
| 02.02.01.652 | ЗСТЭЦ | ТК-14/30-УТ-1 УТ-1-УТ-2 | стена многоквартирного ж/дома № 89 В,Г стена МКД № 89 А, Б |  | Многоквартирный ж/дом № 89 В,Г стена МКД № 89 А, Б | 80 65 50 | 312 350 714 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 6 929,5 | 6 929,5 | 8 315,5 |
| 02.02.01.653 | ЗСТЭЦ | УТ-1 | граница земельного участка нежилого здания |  | Земельный участок нежилого здания | 32 | 104,0 | Канальная | Канальная | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2021 | 2021 | 402,3 | 402,3 | 482,8 |
| 04.02.01.663 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-547-1 | НТК-547-2 | 42:30:0506036 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 100 | 342,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 5 446,6 | 4 064,7 | 6 535,9 |
| 01.02.01.664 | КТЭЦ | НТК-548-1 | НТК-548-2 | 42:30:0301063 | Здание кафе (Застройщик не определен) | 32 | 58,5 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 551,8 | 411,8 | 662,1 |
| 04.02.01.665 | Абашевская районная котельная | НТК-550-1 | НТК-550-2 | 42:30:0507025 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 70 | 158,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 2 051,2 | 1 530,7 | 2 461,4 |
| 04.02.01.666 | Зыряновская районная котельная | НТК-551-1 | НТК-551-2 | 42:30:0505005 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 70 | 285,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 3 692,1 | 2 755,3 | 4 430,5 |
| 04.02.01.667 | Котельная пос. Листвяги | НТК-552-1 | НТК-552-2 | 42:30:0228015 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 150 | 927,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 15 773,5 | 11 771,4 | 18 928,1 |
| 01.02.01.668 | КТЭЦ | НТК-556-1 | НТК-556-2 | 42:30:0302053 | нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз") | 40 | 234,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2021 | 2021 | 1 979,5 | 1 979,5 | 2 375,3 |
| 01.02.01.669 | КТЭЦ | НТК-558-1 | НТК-558-2 | 42:30:0102017 | нежилое помещение (заявитель - ИП Мирошина А.Н.) | 32 | 11,4 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 107,3 | 80,1 | 128,7 |
| 01.02.01.670 | КТЭЦ | НТК-560-1 | НТК-560-2 | 42:30:0102014 | реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации  г. Новокузнецка) | 70 | 534,2 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 8 710,9 | 6 500,7 | 10 453,1 |
| 01.02.01.671 | КТЭЦ | НТК-561-1 | НТК-561-2 | 42:30:0501046 | проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации  г. Новокузнецка) | 32 | 151,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 1 424,5 | 1 063,1 | 1 709,4 |
| 01.02.01.672 | КТЭЦ | НТК-564-1 | НТК-564-2 | 42:30:0302053 | общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации  г. Новокузнецка) | 125 | 867,0 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 20 698,7 | 15 447,0 | 24 838,4 |
| 01.02.01.673 | КТЭЦ | НТК-566-1 | НТК-566-2 | 42:30:0302065 | здание кинотеатра "Сибирь" (заявитель - Хорощенко А.А.) | 40 | 210,8 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 2 387,5 | 1 781,8 | 2 865,0 |
| 01.02.01.674 | КТЭЦ | НТК-568-1 | НТК-568-2 | 42:30:0301046 | 2-х этажный подземно-надземный гараж-стоянка № 1 (заявитель - Бойко А.С.) | 32 | 20,1 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 2027 | 189,5 | 141,4 | 227,4 |
| 02.02.01.675 | ЗСТЭЦ | НТК-581-1 | НТК-581-2 | 42:30:0605055 | проектируемый МКД (заявитель - ООО "СибЭнерго") | 40 | 374,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 3 364,4 | 2 510,8 | 4 037,3 |
| 03.02.01.676 | ЦТЭЦ | НТК-585-1 | НТК-585-2 | 42:30:0301014 | Часть отдельно стоящего здания (склад) изменение ТП (Шестаков А.М.) | 32 | 37,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 279,0 | 208,2 | 334,8 |
| 04.02.01.677 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-586-1 | НТК-586-2 | 42:30:0211012 | Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) | 32 | 14,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 107,2 | 80,0 | 128,7 |
| 03.02.01.678 | ЦТЭЦ | НТК-587-1 | НТК-587-2 | 42:30:0301014 | Нежилое здание (Овчинников В.Е. Семухин А.Н.) | 32 | 90,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 676,1 | 504,6 | 811,4 |
| 03.02.01.679 | ЦТЭЦ | НТК-589-1 | НТК-589-2 | 42:30:0301004 | Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") | 32 | 11,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 82,1 | 61,3 | 98,5 |
| 03.02.01.680 | ЦТЭЦ | НТК-590-1 | НТК-590-2 | 42:30:0302001 | Школа (ООО "Регионстрой") | 32 | 186,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 1 397,4 | 1 042,8 | 1 676,8 |
| 04.02.01.681 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-591-1 | НТК-591-2 | 42:30:0202003 | Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") | 50 | 112,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 1 209,0 | 902,2 | 1 450,8 |
| 04.02.01.682 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-592-1 | НТК-592-2 | 42:30:0228015 | Жилой дом (Щукин А.А.) | 32 | 1,3 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 9,5 | 7,1 | 11,4 |
| 04.02.01.683 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-593-1 | НТК-593-2 | 42:30:0211022 | Жилой дом (Славгородская Е.В.) | 32 | 9,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 70,9 | 52,9 | 85,1 |
| 03.02.01.684 | ЦТЭЦ | НТК-595-1 | НТК-595-2 | 42:30:0301035 | Нежилое помещение (изменеие ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) | 32 | 19,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 142,0 | 106,0 | 170,5 |
| 04.02.01.685 | Куйбышевская центральная котельная | НТК-596-1 | НТК-596-2 | 42:30:0202012 | ИЖД (Рожкова В.П.) | 32 | 7,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 56,7 | 42,3 | 68,1 |
| 03.02.01.686 | ЦТЭЦ | НТК-597-1 | НТК-597-2 | 42:30:0203003 | Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") | 32 | 9,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 70,9 | 52,9 | 85,1 |
| 04.02.01.687 | Зыряновская районная котельная | НТК-598-1 | НТК-598-2 | 42:30:0203010 | Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) | 70 | 166,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 2 153,7 | 1 607,3 | 2 584,5 |
| 04.02.01.688 | Котельная пос. Притомский | НТК-599-1 | НТК-599-2 | 42:30:0502058 | Нежилое здание (изменеие ТУ, убрать ГВ) (Беляев Д.Ф.) | 32 | 21,1 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 157,8 | 117,7 | 189,3 |
| 03.02.01.689 | ЦТЭЦ | НТК-600-1 | НТК-600-2 | 42:30:0303090 | Нежилое помещение (Никитин Э.Б.) | 32 | 30,0 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 225,0 | 167,9 | 270,0 |
| 04.02.01.690 | Зыряновская районная котельная | НТК-601-1 | НТК-601-2 | 42:30:0505007 | Нежилое здание (Молчановой Е.Е. Васюковой Е.В. Малюгину А.В.) | 32 | 10,5 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 78,9 | 58,9 | 94,7 |
| 03.02.01.691 | ЦТЭЦ | НТК-602-1 | НТК-602-2 | 42:30:0301031 | Здание школы (реконструкция, увеличение нагрузки) (МБОУ "СОШ №12") | 50 | 317,2 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 3 420,2 | 2 552,4 | 4 104,2 |
| 02.02.01.692 | ЗСТЭЦ | НТК-603-1 | НТК-603-2 | 42:30:0412010 | Промтоварный магазин (Гюлебак Н.П.) | 32 | 41,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 02 | 2027 | 2027 | 309,9 | 231,3 | 371,9 |
| 04.02.01.693 | Котельная пос. Листвяги | НТК-604-1 | НТК-604-2 | 42:30:0228015 | ИЖД (Тябова Т.Н.) | 32 | 23,7 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 177,2 | 132,3 | 212,7 |
| 03.02.01.694 | ЦТЭЦ | НТК-605-1 | НТК-605-2 | 42:30:0302016 | Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") | 32 | 45,4 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 339,8 | 253,6 | 407,7 |
| 04.02.01.695 | Котельная пос. Листвяги | НТК-606-1 | НТК-606-2 | 42:30:0228015 | Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) | 50 | 125,8 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 1 588,5 | 1 012,4 | 1 906,2 |
| 04.02.01.696 | Байдаевская центральная котельная №2 | НТК-607-1 | НТК-607-2 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) | 40 | 122,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2031 | 1 293,2 | 824,2 | 1 551,8 |
| 04.02.01.697 | Котельная пос. Листвяги | НТК-610-1 | НТК-610-2 | 42:30:0228015 | ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) | 32 | 5,9 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 2027 | 44,3 | 33,1 | 53,2 |
| 03.02.01.698 | ЦТЭЦ | НТК-612-1 | НТК-612-2 | 42:30:0203008 | Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) | 32 | 22,6 | Бесканальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 03 | 2027 | 2027 | 169,0 | 126,1 | 202,8 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | ***29 216,3*** | |  |  |  | ***01*** |  |  | ***456 798,6*** | ***380 216,1*** | ***548 158,3*** |
|  |  |  |  |  | ***23 510,0*** | |  |  |  | ***02*** |  |  | ***242 741,1*** | ***219 040,5*** | ***291 289,4*** |
|  |  |  |  |  | ***12 687,7*** | |  |  |  | ***03*** |  |  | ***100 626,0*** | ***88 829,7*** | ***120 751,2*** |
|  |  |  |  |  | ***20 799,4*** | |  |  |  | ***04*** |  |  | ***317 509,7*** | ***247 510,6*** | ***381 011,6*** |
|  |  |  |  |  | **86 213,3** | |  |  |  | **Всего** |  |  | **1 117 675,4** | **935 596,9** | **1 341 210,5** |

1. **Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой 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 удаленность источников друг от друга.

1. **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**
   1. **Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ**

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2022-2023 гг. 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 – 2022 г.;

- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2023 г.;

- 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) – 2023 г.;

- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2023 г.;

- котельной №32 с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2023 г.;

- котельной Садопарковая – переключается на котельную №32 в 2021 г.;

- котельной НКХП с установкой узлов смешения в ИТП потребителей – 2023 г.;

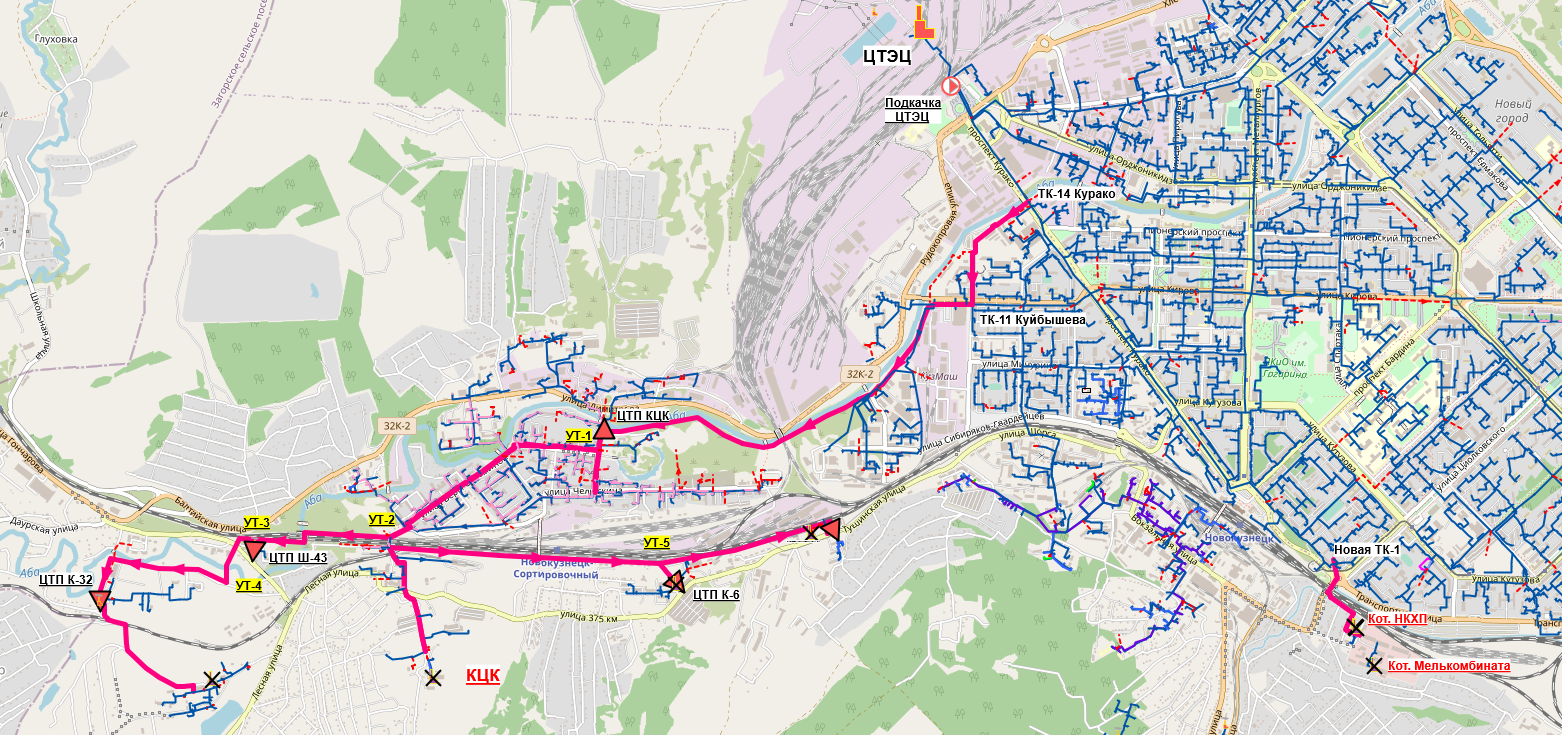
- котельной Новокузнецкого мелькомбината с установкой узлов смешения в ИТП потребителей – 2023 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 1-3 и в таблицах 3-4. На рисунках 1-3 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). На рисунках 4-5 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ.

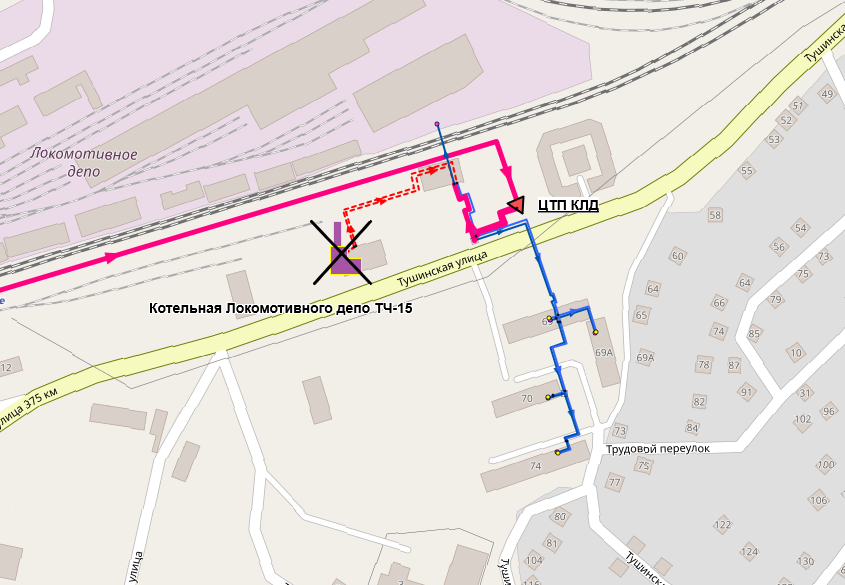
Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

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 в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей составят 744,9 млн. руб., по реконструкции ПНС – 99,0 млн. руб., по устройству ЦТП – 444,9 млн. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 288,8 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.



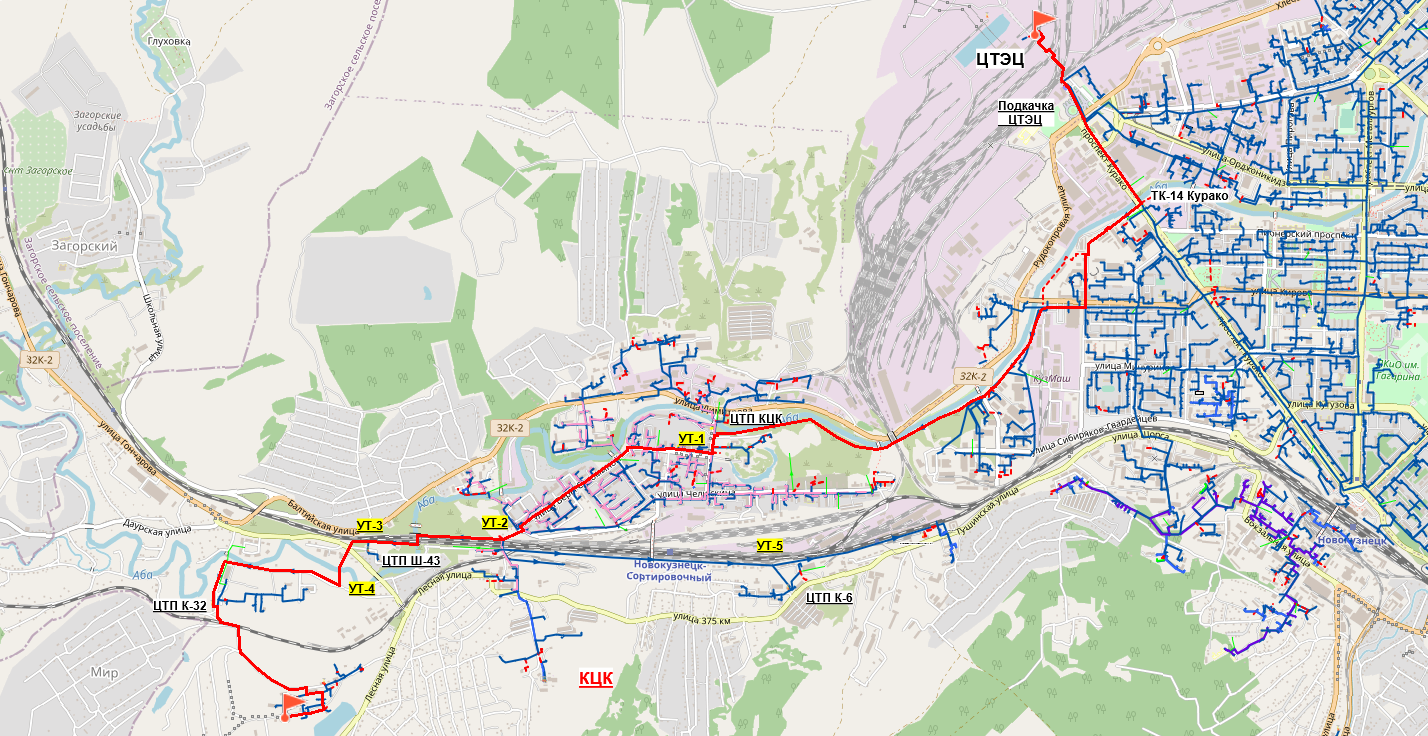
**Рисунок 1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ**

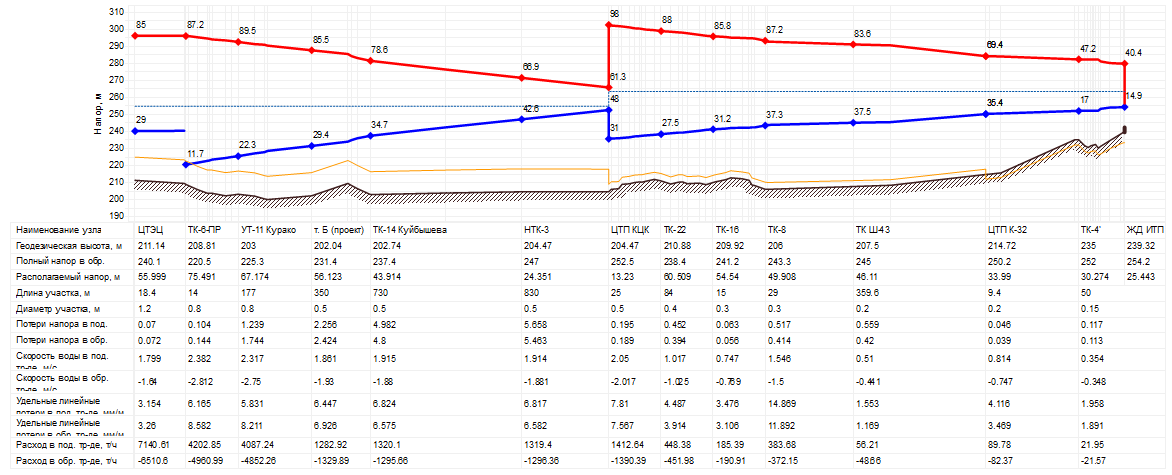
****

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

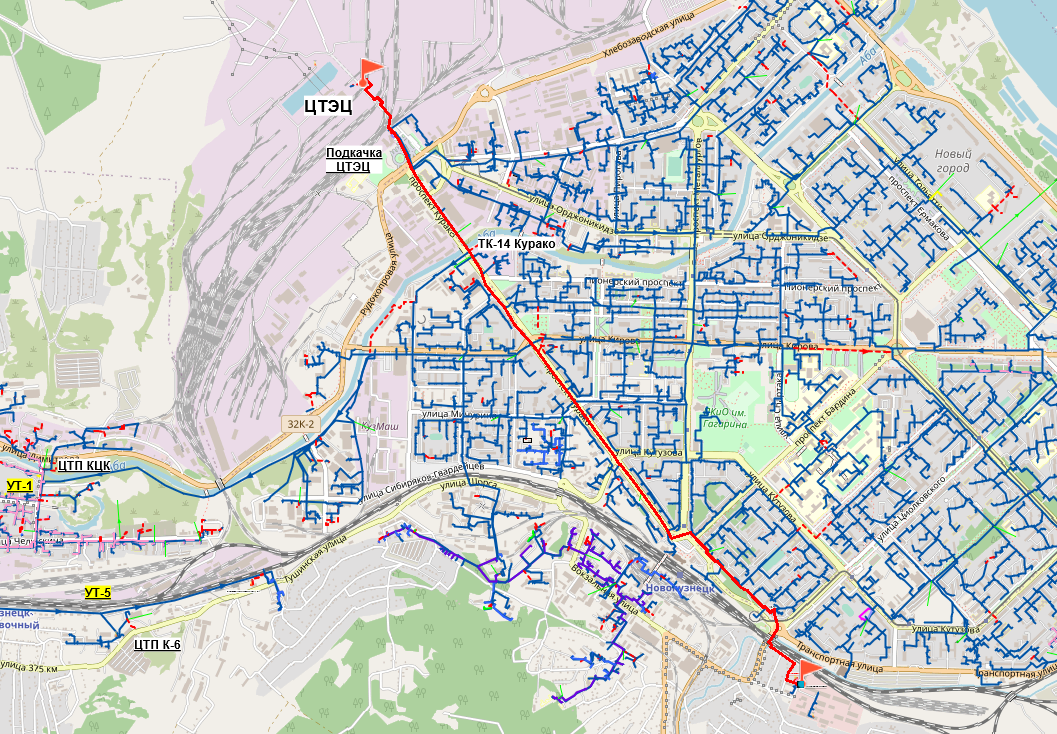


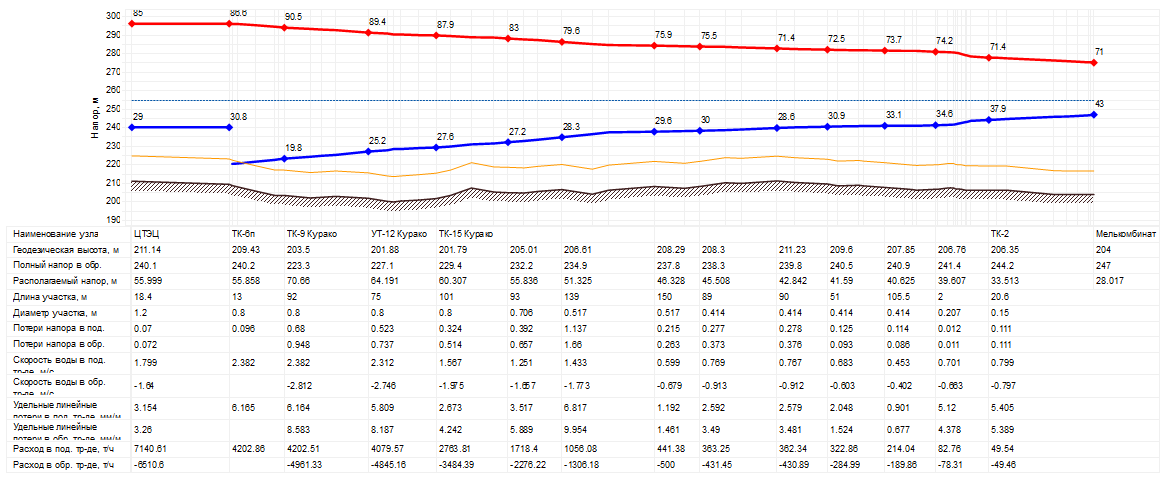
**Рисунок 3 – Переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ**





**Рисунок 4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)**





**Рисунок 5 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)**

**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, НКХП** **и Новокузнецкого мелькомбината (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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПИР и ПСД** | **Оборудование и СМР** |
| 03.02.02.354 | ЦТЭЦ | Центральная ТЭЦ (район водогрейной котельной) | УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 500 | 6730,0 | Надземная Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2020 | 2021 | 294 423,0 | 294 423,0 | 353 307,6 |
| 03.02.02.356 | ЦТЭЦ | УТ-1 | УТ-2 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 300 | 4000,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 119 638,6 | 113 970,7 | 143 566,3 |
| 03.02.02.357 | ЦТЭЦ | УТ-2 | УТ-3 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 2000,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 27 586,3 | 26 304,2 | 33 103,5 |
| 03.02.02.358 | ЦТЭЦ | УТ-3 | Котельная №43 (ЦТП) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 40,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 491,7 | 472,4 | 590,1 |
| 03.02.02.359 | ЦТЭЦ | УТ-3 | УТ-4 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 1000,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 13 880,2 | 13 237,6 | 16 656,3 |
| 03.02.02.360 | ЦТЭЦ | УТ-4 | Котельная №32 (ЦТП) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 1800,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 20 089,5 | 19 161,4 | 24 107,4 |
| 03.02.02.362 | ЦТЭЦ | УТ-2 | УТ-5 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 300 | 3600,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 62 367,4 | 59 468,1 | 74 840,8 |
| 03.02.02.363 | ЦТЭЦ | УТ-5 | котельная №6 (ЦТП) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 100 | 800,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 8 116,0 | 7 742,0 | 9 739,2 |
| 03.02.02.364 | ЦТЭЦ | УТ-5 | ЦТП (в районе котельной ДТВу-3) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 250 | 2600,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 40 520,8 | 38 631,6 | 48 625,0 |
| 03.02.02.370 | ЦТЭЦ | ТК-36 1 Мая | ТК-37 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 600 | 106,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 4 759,1 | 4 759,1 | 5 710,9 |
| 03.02.02.371 | ЦТЭЦ | ТК-36 1 Мая | ТК-37 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 250 | 53,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 395,6 | 1 395,6 | 1 674,8 |
| 03.02.02.372 | ЦТЭЦ | ТК-37 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 600 | 104,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 4 669,3 | 4 669,3 | 5 603,2 |
| 03.02.02.373 | ЦТЭЦ | ТК-37 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 250 | 52,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 369,3 | 1 369,3 | 1 643,2 |
| 03.02.02.374 | ЦТЭЦ | ТК-24 | ТК-24/1 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 100,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 3 582,0 | 3 582,0 | 4 298,4 |
| 03.02.02.375 | ЦТЭЦ | ТК-24 | ТК-24/1 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 50,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 120,2 | 1 120,2 | 1 344,3 |
| 03.02.02.376 | ЦТЭЦ | ТК-24/1 | ТК-25 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 24,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 859,7 | 859,7 | 1 031,6 |
| 03.02.02.377 | ЦТЭЦ | ТК-24/1 | ТК-25 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 12,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 268,9 | 268,9 | 322,6 |
| 03.02.02.378 | ЦТЭЦ | ТК-25 | ТК-26 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 84,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 3 008,9 | 3 008,9 | 3 610,7 |
| 03.02.02.379 | ЦТЭЦ | ТК-25 | ТК-26 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 42,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 941,0 | 941,0 | 1 129,2 |
| 03.02.02.380 | ЦТЭЦ | ТК-26 | ТК-27 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 126,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 4 513,3 | 4 513,3 | 5 416,0 |
| 03.02.02.381 | ЦТЭЦ | ТК-26 | ТК-27 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 63,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 411,5 | 1 411,5 | 1 693,8 |
| 03.02.02.382 | ЦТЭЦ | ТК-27 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 140,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 5 014,8 | 5 014,8 | 6 017,8 |
| 03.02.02.383 | ЦТЭЦ | ТК-27 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 70,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 568,3 | 1 568,3 | 1 882,0 |
| 03.02.02.384 | ЦТЭЦ | ТК-20 В. Соломиной | ТК-21 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 164,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 5 874,5 | 5 874,5 | 7 049,4 |
| 03.02.02.385 | ЦТЭЦ | ТК-20 В. Соломиной | ТК-21 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 82,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 837,1 | 1 837,1 | 2 204,6 |
| 03.02.02.386 | ЦТЭЦ | ТК-21 | ТК-22 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 168,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 6 017,8 | 6 017,8 | 7 221,3 |
| 03.02.02.387 | ЦТЭЦ | ТК-21 | ТК-22 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 84,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 882,0 | 1 882,0 | 2 258,3 |
| 03.02.02.388 | ЦТЭЦ | ТК-22 | ТК-23 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 146,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 5 229,7 | 5 229,7 | 6 275,7 |
| 03.02.02.389 | ЦТЭЦ | ТК-22 | ТК-23 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 73,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 635,5 | 1 635,5 | 1 962,6 |
| 03.02.02.390 | ЦТЭЦ | ТК-23 | ТК-24 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 152,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 5 444,7 | 5 444,7 | 6 533,6 |
| 03.02.02.391 | ЦТЭЦ | ТК-23 | ТК-24 К. Маркса | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 76,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 702,7 | 1 702,7 | 2 043,3 |
| 03.02.02.392 | ЦТЭЦ | ТК-41 Челюскина | ТК-40 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 158,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 5 659,6 | 5 659,6 | 6 791,5 |
| 03.02.02.393 | ЦТЭЦ | ТК-41 Челюскина | ТК-40 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 79,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 769,9 | 1 769,9 | 2 123,9 |
| 03.02.02.394 | ЦТЭЦ | ТК-40 | ТК-39 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 170,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 6 089,4 | 6 089,4 | 7 307,3 |
| 03.02.02.395 | ЦТЭЦ | ТК-40 | ТК-39 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 85,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 904,4 | 1 904,4 | 2 285,2 |
| 03.02.02.396 | ЦТЭЦ | ТК-39 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 400 | 190,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 6 805,8 | 6 805,8 | 8 167,0 |
| 03.02.02.397 | ЦТЭЦ | ТК-39 | ТК-28/38 1 Мая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 95,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 2 128,4 | 2 128,4 | 2 554,1 |
| 03.02.02.398 | ЦТЭЦ | Т2 Стволовая | Т3 Стволовая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 152,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 267,2 | 1 267,2 | 1 520,6 |
| 03.02.02.399 | ЦТЭЦ | Т3 | Т4 Стволовая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 404,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 3 368,0 | 3 368,0 | 4 041,6 |
| 03.02.02.400 | ЦТЭЦ | Т4 | ТК-3 Стволовая | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 96,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 800,3 | 800,3 | 960,4 |
| 03.02.02.401 | ЦТЭЦ | ТК-3 | Т5 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 268,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 2 234,2 | 2 234,2 | 2 681,0 |
| 03.02.02.402 | ЦТЭЦ | Т5 | Т6 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 90,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 906,2 | 906,2 | 1 087,5 |
| 03.02.02.403 | ЦТЭЦ | Т5 | Т6 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 45,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 285,2 | 285,2 | 342,3 |
| 03.02.02.404 | ЦТЭЦ | Т6 | Т7 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 40,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 402,8 | 402,8 | 483,3 |
| 03.02.02.405 | ЦТЭЦ | Т6 | Т7 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 20,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 126,8 | 126,8 | 152,1 |
| 03.02.02.406 | ЦТЭЦ | Т7 | Т8 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 184,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 852,7 | 1 852,7 | 2 223,3 |
| 03.02.02.407 | ЦТЭЦ | Т7 | Т8 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 92,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 583,1 | 583,1 | 699,7 |
| 03.02.02.408 | ЦТЭЦ | Т8 | ТК-4 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 76,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 765,3 | 765,3 | 918,3 |
| 03.02.02.409 | ЦТЭЦ | Т8 | ТК-4 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 38,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 240,9 | 240,9 | 289,0 |
| 03.02.02.410 | ЦТЭЦ | ТК-4 | ТК-5' Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 88,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 886,1 | 886,1 | 1 063,3 |
| 03.02.02.411 | ЦТЭЦ | ТК-4 | ТК-5' Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 44,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 278,9 | 278,9 | 334,7 |
| 03.02.02.412 | ЦТЭЦ | ТК-5' | ТК-7 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 72,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 725,0 | 725,0 | 870,0 |
| 03.02.02.413 | ЦТЭЦ | ТК-5' | ТК-7 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 36,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 228,2 | 228,2 | 273,8 |
| 03.02.02.414 | ЦТЭЦ | ТК-7 | СК Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 48,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 048,8 | 1 048,8 | 1 258,5 |
| 03.02.02.415 | ЦТЭЦ | ТК-7 | СК Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 24,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 405,9 | 405,9 | 487,0 |
| 03.02.02.416 | ЦТЭЦ | СК | ТК-8с Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 74,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 616,8 | 1 616,8 | 1 940,2 |
| 03.02.02.417 | ЦТЭЦ | СК | ТК-8с Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 37,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 625,7 | 625,7 | 750,8 |
| 03.02.02.418 | ЦТЭЦ | ТК-8с | ТК-8 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 58,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 267,3 | 1 267,3 | 1 520,7 |
| 03.02.02.419 | ЦТЭЦ | ТК-8с | ТК-8 Лесная | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 29,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 490,4 | 490,4 | 588,5 |
| 03.02.02.420 | ЦТЭЦ | ТК-8 | ТК-9 В. Соломиной | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 148,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 3 233,7 | 3 233,7 | 3 880,4 |
| 03.02.02.421 | ЦТЭЦ | ТК-8 | ТК-9 В. Соломиной | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 80 | 74,0 | Канальная | ГВС (подача) | Строительство по эффективности | 2020 | 2021 | 1 251,4 | 1 251,4 | 1 501,7 |
| 03.02.02.627 | ЦТЭЦ | ЦТП КЦК | ТК-36 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 500 | 50,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2020 | 2021 | 1 689,9 | 1 689,9 | 2 027,9 |
| 03.02.02.628 | ЦТЭЦ | ЦТП КЦК | ЦТП КЦК - ТК-36 (ГВС) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 200 | 25,0 | Надземная | ГВС (подача) | Строительство для переключения котельных | 2020 | 2021 | 422,7 | 422,7 | 507,3 |
| 03.02.02.629 | ЦТЭЦ | Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 | ТК-1 | ООО «Сибэнерго» | 03 | 150 | 350 | 106,0 | Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 6 051,4 | 5 785,8 | 7 261,7 |
| 03.02.02.631 | ЦТЭЦ | ЦТП КЛД | ТК-1 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 350 | 180,0 | Надземная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 4 980,5 | 4 761,9 | 5 976,6 |
| 03.02.02.632 | ЦТЭЦ | ЦТП КЛД | ТК-1 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 100 | 180,0 | Надземная | ГВС (подача+цирк.) | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2022 | 2 316,1 | 2 214,4 | 2 779,3 |
| 03.02.02.637 | ЦТЭЦ | Ж/д ул. Транспортная, 43 | ТК-6 | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 1138,2 | Надземная Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2021 | 2021 | 22 923,2 | 22 923,2 | 27 507,9 |
| 03.02.02.639 | ЦТЭЦ | Котельная № 32 | ТК-4 (Садопарковая, 39) | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 150 | 1792,0 | Надземная Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2020 | 2021 | 19 130,8 | 19 130,8 | 22 956,9 |
| 03.02.02.640 | ЦТЭЦ | ТК-6 | Территория Мелькомбината | ООО «Сибэнерго» | 03 | - | 125 | 52,2 | Надземная Канальная | подача+обратка | Строительство для переключения котельных | 2020 | 2021 | 1 227,2 | 1 227,2 | 1 472,6 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **31 078,4** |  |  |  |  |  | **759 209,3** | **744 920,9** | **911 051,1** |

**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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, 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 | 343 557,9 | 343 557,9 | 412 269,5 |
| 03.02.08.365 | ЦТП в районе котельной ДТВу-3 | ЦТЭЦ | ООО «Сибэнерго» | 03 | Строительство ЦТП | 2021 | 2022 | 66 492,7 | 63 474,4 | 79 791,3 |
| 03.02.08.366 | ЦТП на базе котельной №6 | ЦТЭЦ | ООО «Сибэнерго» | 03 | Строительство ЦТП | 2021 | 2022 | 11 816,9 | 11 443,0 | 14 180,3 |
| 03.02.08.367 | ЦТП на базе котельной №43 | ЦТЭЦ | ООО «Сибэнерго» | 03 | Строительство ЦТП | 2021 | 2022 | 8 072,7 | 7 880,3 | 9 687,2 |
| 03.02.08.369 | ЦТП на базе котельной №32 | ЦТЭЦ | ООО «Сибэнерго» | 03 | Строительство ЦТП | 2021 | 2022 | 19 330,1 | 18 593,1 | 23 196,2 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **449 270,3** | **444 948,6** | **539 124,4** |

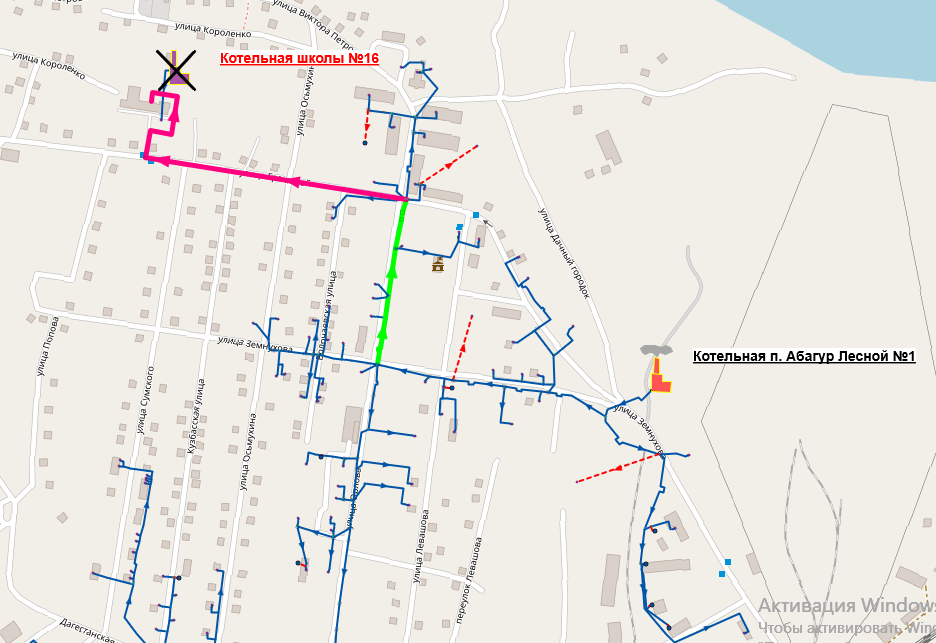
* 1. **Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной**

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2023 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

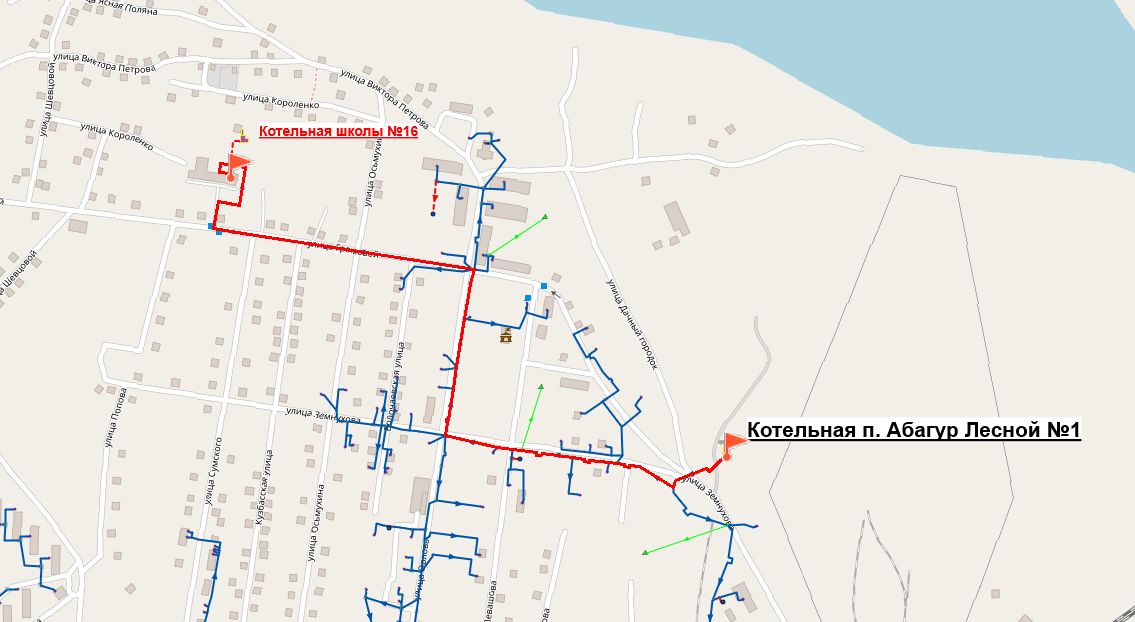
Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6 и в таблице 5. На рисунке 6 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 7 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №1 п. Абагур-Лесной.

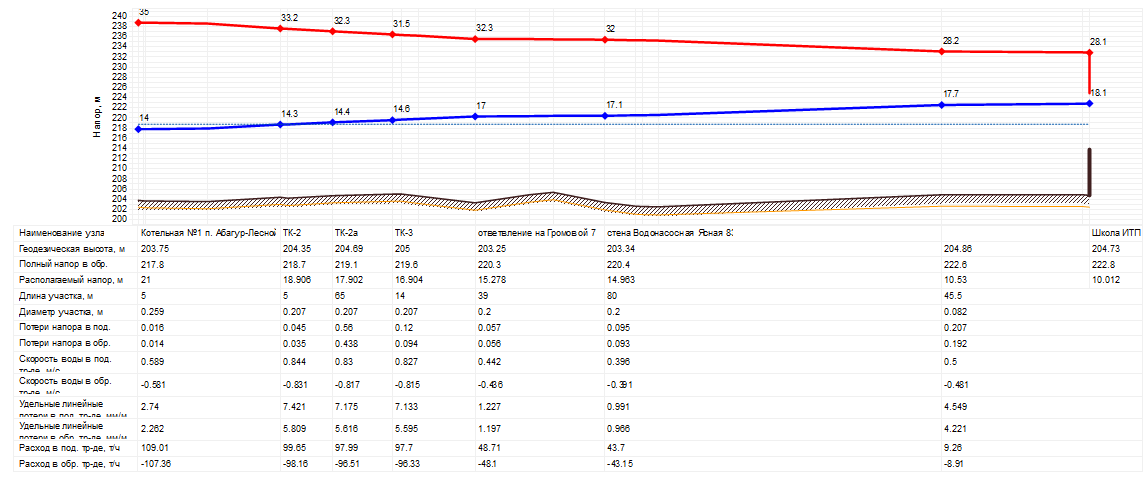
Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 17,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.



**Рисунок 6 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной**





**Рисунок 7 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №1 п. Абагур-Лесной**

**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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, 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 | 581,7 | 581,7 | 698,0 |
| 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 | 12 786,6 | 12 786,6 | 15 343,9 |
| 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 | 2 610,0 | 2 610,0 | 3 132,0 |
| 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 | 1 898,2 | 1 898,2 | 2 277,8 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **1 415,0** |  |  |  |  |  | **17 876,5** | **17 876,5** | **21 451,7** |

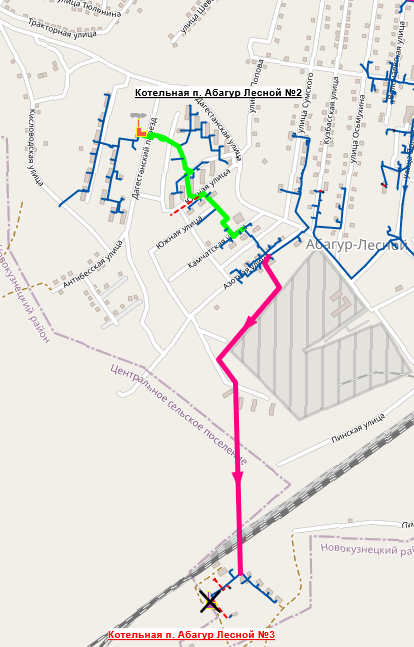
* 1. **Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной**

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

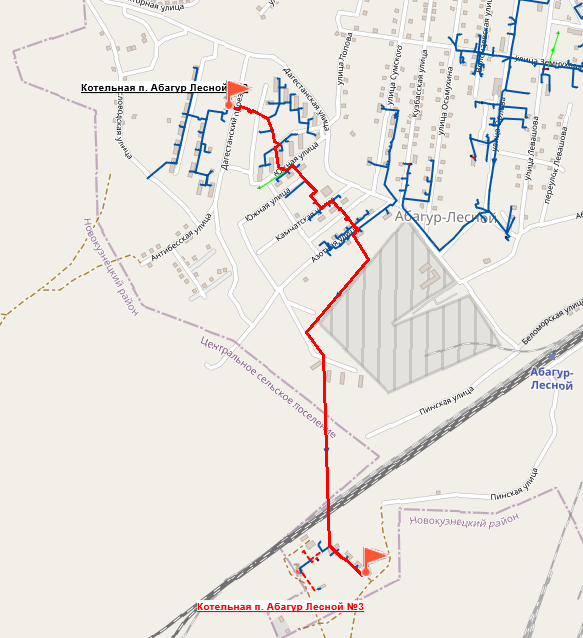
Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 8 и в таблице 6. На рисунке 8 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 9 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №2 п. Абагур-Лесной.

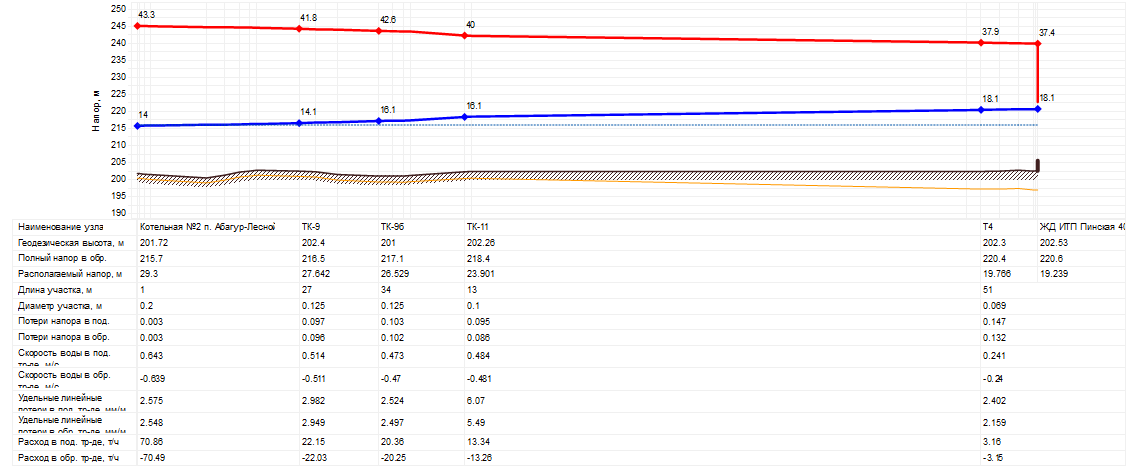
Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 63,5 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.



**Рисунок 8 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной**





**Рисунок 9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №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-тр. исч., м** | **Тип прокладки** | **Тип линии** | **Тип мероприятия** | **Год строительства/ реконструкции** | | **Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, 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 | 1 255,3 | 868,7 | 1 506,4 |
| 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 | 11 925,6 | 8 252,2 | 14 310,7 |
| 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 | 6 304,3 | 4 362,4 | 7 565,2 |
| 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 | 1 883,3 | 1 303,2 | 2 260,0 |
| 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 | 3 103,9 | 2 147,8 | 3 724,7 |
| 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 | 1 132,5 | 783,7 | 1 359,0 |
| 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 | 16 235,5 | 11 234,5 | 19 482,6 |
| 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 | 3 971,3 | 2 748,0 | 4 765,5 |
| 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 | 1 174,5 | 812,7 | 1 409,4 |
| 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 | 377,5 | 261,2 | 453,0 |
| 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 | 46 876,6 | 30 748,4 | 56 251,9 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **3 682,0** |  |  |  |  |  | **94 240,3** | **63 522,8** | **113 088,4** |

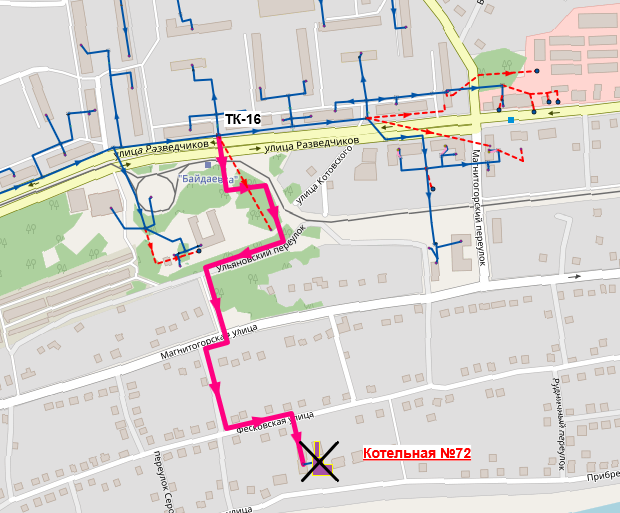
* 1. **Переключение потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную**

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

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 10 и в таблице 7. На рисунке 10 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 11 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режимы Байдаевской центральной котельной.

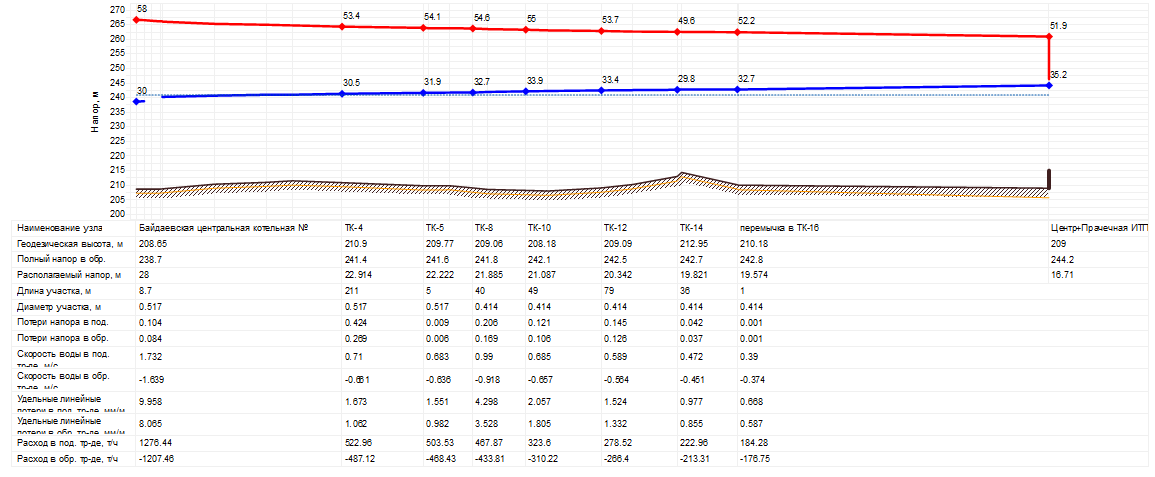
Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 42,1 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.



**Рисунок 10 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную**





**Рисунок 11 – пьезометрический график перспективного гидравлического режимы Байдаевской центральной котельной (БЦК – ул. Фесковская, 99)**

**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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, 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 | 56 963,1 | 42 070,2 | 68 355,8 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **1 600,0** |  |  |  |  |  | **56 963,1** | **42 070,2** | **68 355,8** |

* 1. **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 в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 72,6 млн. руб. без НДС в ценах 2021 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-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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПИР и ПСД** | **Оборудование и СМР** |
| 03.02.02.524 | ЦТЭЦ | ТК-8 | К-1 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 43 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2022 | 2 843,2 | 2 719,0 | 3 411,8 |
| 03.02.02.525 | ЦТЭЦ | К-1 | ТК-9 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 75 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2022 | 4 959,1 | 4 742,5 | 5 950,9 |
| 03.02.02.526 | ЦТЭЦ | ТК-9 | ТК-10 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 184 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2022 | 12 166,2 | 11 634,9 | 14 599,4 |
| 03.02.02.527 | ЦТЭЦ | ТК-10 | УТ-11 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 96 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2022 | 6 347,6 | 6 070,4 | 7 617,1 |
| 03.02.02.528 | ЦТЭЦ | ТК-10 | УТ-11 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 114 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2022 | 7 537,8 | 7 208,6 | 9 045,3 |
| 03.02.02.529 | ЦТЭЦ | УТ-11 | УТ-12 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 354 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2023 | 22 861,1 | 20 777,9 | 27 433,3 |
| 03.02.02.530 | ЦТЭЦ | УТ-12 | ТК-13 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 150 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2023 | 9 686,9 | 8 804,2 | 11 624,3 |
| 03.02.02.531 | ЦТЭЦ | ТК-13 | врезка на ПНС №13 | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 142 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2024 | 10 925,9 | 9 492,6 | 13 111,1 |
| 03.02.02.532 | ЦТЭЦ | врезка | ТК-14 Курако | ООО «Сибэнерго» | 03 | 700 | 800 | 18 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2024 | 1 385,0 | 1 203,3 | 1 662,0 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  | **1 176** |  |  |  |  |  | **78 712,7** | **72 653,5** | **94 455,3** |

1. **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 теплопотребления 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.

1. **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) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 245,2 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
* В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 56,9 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
* В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 304,4 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
* В зоне действия котельных (ЕТО №04) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 83,6 млн. руб. в ценах 2021 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 9. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

**Таблица 9 – 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** | **Источник** | **Наименование начала участка** | **Наименование конца участка** | **ТСО** | **ЕТО** | **Существующий условный диаметр, мм** | **Перспективный условный диаметр, мм** | **Протяжённость участка, м** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Тип линии** | **Тип мероприятия** | **Год строительства/ реконструкции** | | **Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПИР и ПСД** | **Оборудование и СМР** |
| 02.02.04.423 | ЗСТЭЦ | ТК-III-13 Тореза | ТК-9/1 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 46 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 1 302,0 | 862,9 | 1 562,4 |
| 02.02.04.424 | ЗСТЭЦ | ТК-9/1 | пр. Советской Армии, 36 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 50 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 1 415,2 | 938,0 | 1 698,2 |
| 02.02.04.425 | ЗСТЭЦ | транзит пр. Советской Армии, 36 | транзит пр. Советской Армии, 36 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 24 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 679,3 | 450,2 | 815,1 |
| 02.02.04.426 | ЗСТЭЦ | ж.д. пр. Советской Армии, 36 | ж.д. пр. Советской Армии, 34 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 104 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 2 943,6 | 1 951,0 | 3 532,3 |
| 02.02.04.427 | ЗСТЭЦ | транзит пр. Советской Армии, 34 | транзит пр. Советской Армии, 34 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 24 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 679,3 | 450,2 | 815,1 |
| 02.02.04.431 | ЗСТЭЦ | ТК-14/7 Мира | ТК-14/9 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 94 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 3 211,7 | 2 128,7 | 3 854,1 |
| 02.02.04.432 | ЗСТЭЦ | ТК-14/9 | ТК-14/10 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 64 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 2 186,7 | 1 449,3 | 2 624,0 |
| 02.02.04.433 | ЗСТЭЦ | ТК-14/10 | ТК-14/11 Авиаторов | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 110 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 3 758,4 | 2 491,1 | 4 510,1 |
| 02.02.04.434 | ЗСТЭЦ | ТК-14/11 Авиаторов | ТК-14/12 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 125 | 150 | 116 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 3 248,0 | 2 152,8 | 3 897,6 |
| 02.02.04.435 | ЗСТЭЦ | ТК-14/12 | ТК-14/13 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 125 | 150 | 112 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 3 136,0 | 2 078,6 | 3 763,2 |
| 02.02.04.436 | ЗСТЭЦ | ТК-14/13 | ТК-14/14 Авиаторов | ООО «Сибэнерго» | 02 | 100 | 150 | 94 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2030 | 2 632,0 | 1 744,5 | 3 158,4 |
| 02.02.04.440 | ЗСТЭЦ | ТК-14а/3 Рокоссовского | ТК-14а/11 Рокоссовского | ООО «Сибэнерго» | 02 | 150 | 200 | 154 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2034 | 479,2 | 479,2 | 575,0 |
| 02.02.04.443 | ЗСТЭЦ | УТ-1' | УТ-1 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 300 | 350 | 146 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 3 870,2 | 3 870,2 | 4 644,2 |
| 02.02.04.444 | ЗСТЭЦ | УТ-1 | УТ-2 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 300 | 350 | 204 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 5 407,6 | 5 407,6 | 6 489,1 |
| 02.02.04.445 | ЗСТЭЦ | УТ-2 | УТ-7 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 300 | 350 | 110 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 2 915,9 | 2 915,9 | 3 499,0 |
| 02.02.04.446 | ЗСТЭЦ | УТ-7 | УТ-8 11 Гвардейской Армии | ООО «Сибэнерго» | 02 | 300 | 350 | 106 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 - 32 м, 2022 - 74 м | 2 909,9 | 2 809,8 | 3 491,9 |
| 02.02.04.447 | ЗСТЭЦ | УТ-8 11 Гвардейской Армии | УТ-2' | ООО «Сибэнерго» | 02 | 250 | 300 | 156 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 3 879,5 | 3 879,5 | 4 655,4 |
| 02.02.04.448 | ЗСТЭЦ | УТ-2' | УТ-24 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 250 | 300 | 72 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 1 790,5 | 1 790,5 | 2 148,6 |
| 02.02.04.449 | ЗСТЭЦ | УТ-24 | УТ-25 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 250 | 300 | 70 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 1 740,8 | 1 740,8 | 2 088,9 |
| 02.02.04.450 | ЗСТЭЦ | УТ-25 | УТ-26 11 Гвардейской Армии | ООО «Сибэнерго» | 02 | 250 | 300 | 148 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 3 680,5 | 3 680,5 | 4 416,6 |
| 02.02.04.451 | ЗСТЭЦ | УТ-28 11 Гвардейской Армии | УТ-29 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 72 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 2 232,7 | 2 124,3 | 2 679,2 |
| 02.02.04.452 | ЗСТЭЦ | УТ-29 | УТ-30 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 126 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 3 907,2 | 3 717,6 | 4 688,6 |
| 02.02.04.453 | ЗСТЭЦ | УТ-30 | УТ-31 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 70 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 2 170,7 | 2 065,3 | 2 604,8 |
| 02.02.04.454 | ЗСТЭЦ | УТ-31 | УТ-32 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 64 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 1 984,6 | 1 888,3 | 2 381,5 |
| 02.02.04.455 | ЗСТЭЦ | УТ-32 | УТ-33 | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 52 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 1 612,5 | 1 534,2 | 1 935,0 |
| 02.02.04.456 | ЗСТЭЦ | УТ-33 | УТ-34 11 Гвардейской Армии | ООО «Сибэнерго» | 02 | 200 | 250 | 78 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 2 418,7 | 2 301,4 | 2 902,5 |
| 03.02.04.457 | ЦТЭЦ | ТК-5 Колхозный | ТК-6 (пересечения с ул. Орджоникидзе) | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 200 | 250 | 250 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2031 | 10 570,6 | 6 861,2 | 12 684,7 |
| 03.02.04.458 | ЦТЭЦ | ТК-6 | ТК-9 Орджоникидзе | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 200 | 250 | 90 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2031 | 3 805,4 | 2 470,0 | 4 566,5 |
| 03.02.04.459 | ЦТЭЦ | ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ, 17б) | К-18/4 ДОЗ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 200 | 300 | 98 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 5 216,0 | 4 467,4 | 6 259,2 |
| 03.02.04.460 | ЦТЭЦ | К-18/4 ДОЗ | К-18/5 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 150 | 200 | 20 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 703,2 | 602,3 | 843,9 |
| 03.02.04.461 | ЦТЭЦ | К-18/5 | К-18/6 ДОЗ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 150 | 200 | 133,2 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 4 683,5 | 4 011,3 | 5 620,2 |
| 03.02.04.462 | ЦТЭЦ | К-18/4 | К-18/17 ДОЗ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 150 | 200 | 84 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 2 953,6 | 2 529,7 | 3 544,3 |
| 03.02.04.469 | ЦТЭЦ | ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) | К-3 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 42 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2025 | 2 506,6 | 2 077,0 | 3 007,9 |
| 03.02.04.470 | ЦТЭЦ | К-3 | ТК-1 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 113 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2025 | 6 743,9 | 5 588,2 | 8 092,7 |
| 03.02.04.471 | ЦТЭЦ | ТК-1 | ТК-2 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 138 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2025 | 8 236,0 | 6 824,5 | 9 883,2 |
| 03.02.04.472 | ЦТЭЦ | ТК-2 | ТК-3 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 134 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2025 | 7 997,2 | 6 626,7 | 9 596,7 |
| 03.02.04.473 | ЦТЭЦ | ТК-3 | ТК-4 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 151 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2026 | 9 074,7 | 7 243,0 | 10 889,7 |
| 03.02.04.474 | ЦТЭЦ | ТК-4 | ТК-5 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 146 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2026 | 8 774,2 | 7 003,2 | 10 529,1 |
| 03.02.04.475 | ЦТЭЦ | ТК-5 | ТК-6 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 144 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2026 | 8 654,0 | 6 907,2 | 10 384,8 |
| 03.02.04.476 | ЦТЭЦ | ТК-6 | ТК-7 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 151 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2026 | 9 074,7 | 7 243,0 | 10 889,7 |
| 03.02.04.477 | ЦТЭЦ | ТК-7 | ТК-8 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 146 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2027 | 9 098,6 | 6 995,6 | 10 918,3 |
| 03.02.04.478 | ЦТЭЦ | ТК-8 | ТК-9 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 66 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2027 | 4 113,1 | 3 162,4 | 4 935,7 |
| 03.02.04.479 | ЦТЭЦ | ТК-9 | ТК-10 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 80 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2027 | 4 985,5 | 3 833,2 | 5 982,7 |
| 03.02.04.480 | ЦТЭЦ | ТК-10 | ТК-11 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 151 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2027 | 9 410,2 | 7 235,2 | 11 292,3 |
| 03.02.04.481 | ЦТЭЦ | ТК-11 | ТК-12 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 141 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2027 | 8 787,0 | 6 756,1 | 10 544,4 |
| 03.02.04.482 | ЦТЭЦ | ТК-12 | ТК-13 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 141 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2028 | 9 058,1 | 6 715,1 | 10 869,7 |
| 03.02.04.483 | ЦТЭЦ | ТК-13 | ТК-14 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 152 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2028 | 9 764,7 | 7 239,0 | 11 717,7 |
| 03.02.04.484 | ЦТЭЦ | ТК-14 | ТК-15 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 144 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2028 | 9 250,8 | 6 858,0 | 11 100,9 |
| 03.02.04.485 | ЦТЭЦ | ТК-15 | ТК-16 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 142 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2029 | 9 463,8 | 6 768,3 | 11 356,5 |
| 03.02.04.486 | ЦТЭЦ | ТК-16 | ТК-17 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 148 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2029 | 9 863,7 | 7 054,3 | 11 836,4 |
| 03.02.04.487 | ЦТЭЦ | ТК-17 | ТК-18 Строителей | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 146 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2029 | 9 730,4 | 6 959,0 | 11 676,5 |
| 03.02.04.488 | ЦТЭЦ | ТК-7 Лазо | ТК-8 | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 300 | 350 | 68 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 2 063,2 | 2 063,2 | 2 475,9 |
| 03.02.04.489 | ЦТЭЦ | ТК-8 | ТК-9 Лазо | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 300 | 350 | 176 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 5 340,2 | 5 340,2 | 6 408,2 |
| 03.02.04.490 | ЦТЭЦ | УТ-1 Лазо | т.А (смена способа прокладки) | ООО «Сибэнерго» | 03 | 300 | 400 | 725 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 | 40 495,1 | 31 619,4 | 48 594,1 |
| 03.02.04.491 | ЦТЭЦ | т.А (смена способа прокладки) | до Н.О. | ООО «Сибэнерго» | 03 | 300 | 400 | 418 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 | 10 648,3 | 8 314,5 | 12 778,0 |
| 03.02.04.492 | ЦТЭЦ | от Н.О. | ЦТП-5 (ул. Промышленная, 5) | ООО «Сибэнерго» | 03 | 300 | 400 | 1400 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2028 - 500 м 2029 - 500 м 2030 - 400 м | 39 712,1 | 27 847,5 | 47 654,5 |
| 04.02.04.493 | Абашевская районная котельная | Котельная АРК (Кавказская, 26) | ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45) | ООО «Сибэнерго» | 04 | 400 | 500 | 2400 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 - 1100 м 2027 - 700 м 2028 - 600 м | 95 944,0 | 72 520,9 | 115 132,8 |
| 04.02.04.494 | Байдаевская центральная котельная №2 | ТК-17 Разведчиков | ТК-18а | ООО «Сибэнерго» | 04 | 150 | 200 | 84 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2027 | 2028 | 2 481,3 | 1 785,8 | 2 977,6 |
| 04.02.04.495 | Байдаевская центральная котельная №2 | ТК-18а | ТК-18 Разведчиков | ООО «Сибэнерго» | 04 | 150 | 200 | 228 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2027 | 2028 | 6 735,0 | 4 847,2 | 8 082,0 |
| 04.02.04.496 | Байдаевская центральная котельная №2 | ТК-85 Мурманская | ТК-86 | ООО «Сибэнерго» | 04 | 80 | 150 | 54 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2027 | 2028 | 1 325,7 | 954,1 | 1 590,9 |
| 04.02.04.497 | Байдаевская центральная котельная №2 | ТК-86 | ТК-87 Мурманская | ООО «Сибэнерго» | 04 | 65 | 100 | 110 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2027 | 2028 | 2 202,7 | 1 585,3 | 2 643,3 |
| 03.02.04.543 | ЦТЭЦ | ТК-3 Вокзальная | ТК-4 | ООО «НТК» | 03 | 300 | 400 | 188 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 7 288,2 | 7 288,2 | 8 745,8 |
| 03.02.04.544 | ЦТЭЦ | ТК-4 | ТК-5 | ООО «НТК» | 03 | 300 | 400 | 74 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 2 868,7 | 2 868,7 | 3 442,5 |
| 03.02.04.545 | ЦТЭЦ | ТК-5 | ТК-6 | ООО «НТК» | 03 | 300 | 400 | 84 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 3 422,5 | 3 256,4 | 4 107,0 |
| 03.02.04.546 | ЦТЭЦ | ТК-6 | ТК-7 Вокзальная | ООО «НТК» | 03 | 300 | 400 | 172 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2022 | 7 008,0 | 6 667,9 | 8 409,6 |
| 03.02.04.547 | ЦТЭЦ | ТК-7 Вокзальная | ТК-8 | ООО «НТК» | 03 | 250 | 400 | 98 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 4 074,3 | 4 074,3 | 4 889,2 |
| 03.02.04.548 | ЦТЭЦ | ТК-8 | ТК-9 Вокзальная | ООО «НТК» | 03 | 250 | 400 | 50 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2021 | 2 078,7 | 2 078,7 | 2 494,5 |
| 03.02.04.549 | ЦТЭЦ | ТК-10 Вокзальная | ТК-11 | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 150 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2023 | 4 251,5 | 3 841,6 | 5 101,8 |
| 03.02.04.550 | ЦТЭЦ | ТК-11 | ТК-12 | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 172 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2023 | 4 875,1 | 4 405,0 | 5 850,1 |
| 03.02.04.551 | ЦТЭЦ | ТК-12 | ТК-13 | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 112 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2024 | 3 349,1 | 2 868,4 | 4 018,9 |
| 03.02.04.552 | ЦТЭЦ | ТК-13 | ТК-14 | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 78 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2024 | 2 332,4 | 1 997,6 | 2 798,9 |
| 03.02.04.553 | ЦТЭЦ | ТК-14 | ТК-15б | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 98 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2024 | 2 930,4 | 2 509,8 | 3 516,5 |
| 03.02.04.554 | ЦТЭЦ | ТК-15б | ТК-15 Вокзальная | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 56 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2020 | 2024 | 1 674,5 | 1 434,2 | 2 009,4 |
| 03.02.04.555 | ЦТЭЦ | ТК-7 | ТК-7/1 | ООО «НТК» | 03 | 200 | 250 | 82 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2025 | 2 405,2 | 1 950,8 | 2 886,2 |
| 03.02.04.556 | ЦТЭЦ | ТК-7/1 | ТК-7/2 | ООО «НТК» | 03 | 100 | 150 | 76 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2025 | 2 122,3 | 1 721,3 | 2 546,7 |
| 03.02.04.557 | ЦТЭЦ | ТК-15 | ТК-16 Вокзальная | ООО «НТК» | 03 | 150 | 250 | 272 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 | 7 750,3 | 6 051,6 | 9 300,4 |
| 03.02.04.558 | ЦТЭЦ | ТК-16 | ТК-17 Всесторонняя | ООО «НТК» | 03 | 150 | 200 | 76 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 | 2 168,3 | 1 693,1 | 2 602,0 |
| 03.02.04.559 | ЦТЭЦ | ТК-17 | ТК-17б Всесторонняя | ООО «НТК» | 03 | 150 | 200 | 36 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2026 | 1 027,1 | 802,0 | 1 232,5 |
| 03.02.04.560 | ЦТЭЦ | ТК-17б | ТК-17а Всесторонняя | ООО «НТК» | 03 | 150 | 200 | 312 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2027 | 9 239,5 | 6 950,4 | 11 087,5 |
| 03.02.04.561 | ЦТЭЦ | ТК-17а | ЦТП-34 | ООО «НТК» | 03 | 150 | 200 | 168 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2027 | 9 104,1 | 6 848,9 | 10 924,9 |
| 03.02.04.562 | ЦТЭЦ | ЦТП-34 (Промышленная, 34) | ТК-18 Всесторонняя | ООО «НТК» | 03 | 150 | 200 | 12 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2027 | 557,9 | 419,6 | 669,5 |
| 03.02.04.563 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 100 | 150 | 170 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2028 | 1 808,2 | 1 311,4 | 2 169,8 |
| 03.02.04.564 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 50 | 100 | 170 | Надземная | ГВС | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2028 | 1 430,1 | 1 037,2 | 1 716,2 |
| 03.02.04.565 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 100 | 150 | 358 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2029 | 4 605,5 | 3 222,7 | 5 526,7 |
| 03.02.04.566 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 50 | 100 | 358 | Надземная | ГВС | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2029 | 3 642,6 | 2 548,9 | 4 371,1 |
| 03.02.04.567 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 100 | 150 | 362 | Надземная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2030 | 6 306,7 | 4 257,4 | 7 568,0 |
| 03.02.04.568 | ЦТЭЦ | распред.ИТП (от стены) | ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б) | ООО «НТК» | 03 | 50 | 100 | 362 | Надземная | ГВС | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2030 | 4 988,1 | 3 367,3 | 5 985,7 |
| 03.02.04.641 | ЦТЭЦ | ТК-6 | ТК-7 | ООО «Сибэнерго» | 03 | 100 | 125 | 28 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2021 | 3 729,5 | 3 729,5 | 4 475,4 |
| 04.02.04.646 | Котельная школа №37 | Котельная | Школа №37 | ООО «Сибэнерго» | 04 | 100/65/50 | 150 | 120,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2021 | 2021 | 1 907,6 | 1 907,6 | 2 289,1 |
| 01.02.04.654 | КТЭЦ | ТК-13 Дружбы | ТК-3 Кирова | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 800 | 1000 | 462,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2022 | 2022 | 55 740,0 | 53 035,2 | 66 888,0 |
| 01.02.04.655 | КТЭЦ | ТК-11 Кирова | ТК-1 Тольятти | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 700 | 800 | 234,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2023 | 2023 | 26 130,0 | 23 610,7 | 31 356,0 |
| 01.02.04.656 | КТЭЦ | ТК-1 Тольятти | ТК-2 Тольятти | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 700 | 800 | 294,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2023 | 2023 | 24 380,0 | 22 029,4 | 29 256,0 |
| 01.02.04.657 | КТЭЦ | ТК-2 Тольятти | ТК-3 Тольятти | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 700 | 800 | 323,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 26 470,0 | 22 671,0 | 31 764,0 |
| 01.02.04.658 | КТЭЦ | ТК-1 Кузнецова | ТК-2 Кутузова | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 200 | 250 | 1432,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2024 | 2024 | 34 890,0 | 29 882,5 | 41 868,0 |
| 01.02.04.659 | КТЭЦ | ТК-3а Кирова | ТК-4 Кирова | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 800 | 1000 | 264,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2025 | 2025 | 25 710,0 | 20 852,3 | 30 852,0 |
| 01.02.04.660 | КТЭЦ | К-7 Павловского | УТ-1 Кузнецкстроевский | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 250 | 300 | 632,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2026 | 2026 | 32 860,0 | 25 552,6 | 39 432,0 |
| 01.02.04.661 | КТЭЦ | ТК-1 Кузнецова | К-3 Кутузова | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 300 | 350 | 912,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2027 | 2027 | 39 810,0 | 29 709,3 | 47 772,0 |
| 01.02.04.662 | КТЭЦ | ж/д по ул. Дружбы, 45 | К-4 | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 200 | 250 | 806,0 | Канальная | подача+обратка | Реконструкция с увеличением диаметра | 2028 | 2028 | 24 960,0 | 17 893,5 | 29 952,0 |
| **Итого** |  |  |  |  | ***01*** |  |  | ***5 359,0*** |  |  |  |  |  | ***290 950,0*** | ***245 236,5*** | ***349 140,0*** |
|  |  |  |  | ***02*** |  |  | ***2 466,0*** |  |  |  |  |  | ***66 192,5*** | ***56 902,5*** | ***79 431,0*** |
|  |  |  |  | ***03*** |  |  | ***10 112,2*** |  |  |  |  |  | ***387 817,4*** | ***304 418,7*** | ***465 380,8*** |
|  |  |  |  | ***04*** |  |  | ***2 996,0*** |  |  |  |  |  | ***110 596,3*** | ***83 600,8*** | ***132 715,6*** |
|  |  |  |  | **Всего** |  |  | **20 933,2** |  |  |  |  |  | **855 556,2** | **690 158,6** | **1 026 667,5** |

1. **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 56,6% 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 2021 г. составляет 27 908,7 млн. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

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 бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных 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 бесхозяйных.

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 исчерпанным эксплуатационным весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали 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 перекладок 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 перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы перекладок 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 2021-2032 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 2021 г. составляют 4 513 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 12 – 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 13 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом**

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

**Таблица 10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **До реконструкции** | **Поле 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 перекладок |  | 20% | |

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

**Таблица 11 – 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** | **Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | **Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.** |
| **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 | 4 757,4 | 9 035,8 | 8 564,8 | 8 110,6 | 7 776,2 | 7 462,8 | 14 337,7 | 20 679,4 | 33 140,0 | 31 865,4 | 30 639,8 | **176 370,0** | **255 000,0** | **306 000,0** |
| 03.02.03.621 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» | ООО «Сибэнерго» | 03 | 0,0 | 9 608,3 | 18 071,7 | 34 259,1 | 48 663,5 | 62 209,7 | 74 627,8 | 71 688,5 | 68 931,3 | 72 908,1 | 70 103,9 | 70 265,1 | **601 337,2** | **844 761,3** | **1 013 713,6** |
| 04.02.03.622 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» | ООО «Сибэнерго» | 04 | 20 692,5 | 787,3 | 1 807,2 | 1 713,0 | 1 622,1 | 1 555,2 | 1 492,6 | 1 433,8 | 1 378,6 | 1 325,6 | 1 274,6 | 1 225,6 | **36 308,1** | **41 520,0** | **49 823,9** |
| 03.02.03.623 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «НТК» | ООО «НТК» | 03 | 509,1 | 3 306,3 | 12 219,9 | 11 982,5 | 12 815,3 | 12 263,4 | 6 968,3 | 17 668,7 | 14 368,0 | 12 007,0 | 19 039,0 | 18 994,2 | **142 141,8** | **196 882,8** | **236 259,4** |
| 02.02.03.624 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 0,0 | 62 451,9 | 85 840,6 | 81 365,5 | 77 050,6 | 73 874,0 | 70 896,4 | 68 104,1 | 58 936,3 | 56 139,2 | 59 907,0 | 64 037,3 | **758 602,8** | **1 004 336,9** | **1 205 204,3** |
| 01.02.03.625 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 0,0 | 314 549,2 | 228 057,0 | 218 207,0 | 244 939,5 | 249 089,9 | 244 550,3 | 252 349,7 | 266 203,0 | 259 899,5 | 260 766,1 | 255 458,6 | **2 794 069,9** | **3 744 129,2** | **4 492 955,0** |
| 02.02.03.626 | Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Теплоснаб» | ООО «Теплоснаб» | 02 | 0,0 | 475,7 | 451,8 | 428,2 | 405,5 | 388,8 | 373,1 | 358,4 | 344,7 | 331,4 | 318,7 | 306,4 | **4 182,8** | **5 500,0** | **6 600,0** |
| **Итого** | | | ***01*** | *0,0* | *314 549,2* | *228 057,0* | *218 207,0* | *244 939,5* | *249 089,9* | *244 550,3* | *252 349,7* | *266 203,0* | *259 899,5* | *260 766,1* | *255 458,6* | ***2 794 069,9*** | ***3 744 129,2*** | ***4 492 955,0*** |
| ***02*** | *0,0* | *67 685,0* | *95 328,2* | *90 358,5* | *85 566,7* | *82 039,1* | *78 732,3* | *82 800,3* | *79 960,3* | *89 610,7* | *92 091,1* | *94 983,5* | ***939 155,6*** | ***1 264 836,9*** | ***1 517 804,3*** |
| ***03*** | *509,1* | *12 914,6* | *30 291,6* | *46 241,6* | *61 478,9* | *74 473,1* | *81 596,1* | *89 357,3* | *83 299,3* | *84 915,1* | *89 142,9* | *89 259,3* | ***743 479,0*** | ***1 041 644,2*** | ***1 249 973,0*** |
| ***04*** | *20 692,5* | *787,3* | *1 807,2* | *1 713,0* | *1 622,1* | *1 555,2* | *1 492,6* | *1 433,8* | *1 378,6* | *1 325,6* | *1 274,6* | *1 225,6* | ***36 308,1*** | ***41 520,0*** | ***49 823,9*** |
| **Всего** | **21 201,6** | **395 936,2** | **355 484,0** | **356 520,1** | **393 607,2** | **407 157,3** | **406 371,3** | **425 941,0** | **430 841,3** | **435 750,9** | **443 274,7** | **440 927,0** | **4 513 012,5** | **6 092 130,3** | **7 310 556,3** |

2. **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 в период 2021-2032 на реализацию мероприятий составят 100,7 млн. руб. в ценах 2021 г. и представлены в таблице 12.

**Таблица 12 – 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 2021 г. без НДС, тыс. руб.** | **Затраты в ценах на дату реализации с НДС, 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 | 1 827,1 | 1 738,4 | 2 192,5 |
| 03.02.07.633 | ЦТЭЦ | Реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) | ООО «Сибэнерго» | 03 | Реконструкция ПНС | 2020 | 2021 | 98 963,8 | 98 963,8 | 118 756,6 |
| **Итого** |  |  |  | ***02*** |  |  |  | ***1 827,1*** | ***1 738,4*** | ***2 192,5*** |
|  |  |  | ***03*** |  |  |  | ***98 963,8*** | ***98 963,8*** | ***118 756,6*** |
|  |  |  | **Всего** |  |  |  | **100 790,9** | **100 702,2** | **120 949,1** |

1. **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 в ценах 2021 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах ниже.

**Таблица 13 – 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 2021 г.), тыс. руб.**

| **Подгруппа** | **ЕТО** | **ТСО** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки** | | | **210 310** | **66 549** | **81 639** | **89 081** | **169 292** | **156 327** | **90 161** | **4 943** | **0** | **0** | **67 296** | **0** | **935 597** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 83 653 | 33 407 | 44 832 | 23 059 | 24 912 | 104 638 | 28 785 | 1 720 | 0 | 0 | 35 210 | 0 | **380 216** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 51 387 | 27 075 | 16 667 | 35 182 | 25 107 | 256 | 8 818 | 3 222 | 0 | 0 | 0 | 0 | **167 714** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 30 693 | 0 | 3 053 | 7 599 | 0 | 9 982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **51 327** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 32 461 | 3 805 | 10 059 | 8 447 | 21 810 | 2 427 | 9 820 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **88 830** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 12 116 | 2 262 | 7 028 | 14 794 | 97 462 | 39 024 | 42 738 | 0 | 0 | 0 | 32 086 | 0 | **247 511** |
| **Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных** | | | **488 865** | **309 153** | **27 795** | **9 638** | **4 207** | **0** | **18 932** | **25 284** | **29 497** | **13 837** | **13 837** | **0** | **941 044** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 464 756 | 280 165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **744 921** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 6 232 | 28 989 | 27 795 | 9 638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **72 653** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 17 876 | 0 | 0 | 0 | 4 207 | 0 | 18 932 | 25 284 | 29 497 | 13 837 | 13 837 | 0 | **123 469** |
| **Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | **21 202** | **395 936** | **355 484** | **356 520** | **393 607** | **407 157** | **406 371** | **425 941** | **430 841** | **435 751** | **443 275** | **440 927** | **4 513 013** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 314 549 | 228 057 | 218 207 | 244 940 | 249 090 | 244 550 | 252 350 | 266 203 | 259 900 | 260 766 | 255 459 | **2 794 070** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 0 | 4 757 | 9 036 | 8 565 | 8 111 | 7 776 | 7 463 | 14 338 | 20 679 | 33 140 | 31 865 | 30 640 | **176 370** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 62 452 | 85 841 | 81 365 | 77 051 | 73 874 | 70 896 | 68 104 | 58 936 | 56 139 | 59 907 | 64 037 | **758 603** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 476 | 452 | 428 | 406 | 389 | 373 | 358 | 345 | 331 | 319 | 306 | **4 183** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 0 | 9 608 | 18 072 | 34 259 | 48 664 | 62 210 | 74 628 | 71 689 | 68 931 | 72 908 | 70 104 | 70 265 | **601 337** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 509 | 3 306 | 12 220 | 11 982 | 12 815 | 12 263 | 6 968 | 17 669 | 14 368 | 12 007 | 19 039 | 18 994 | **142 142** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 20 692 | 787 | 1 807 | 1 713 | 1 622 | 1 555 | 1 493 | 1 434 | 1 379 | 1 326 | 1 275 | 1 226 | **36 308** |
| **Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | **67 701** | **78 552** | **53 887** | **72 974** | **59 146** | **125 495** | **87 999** | **72 616** | **32 517** | **30 730** | **8 541** | **0** | **690 159** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 53 035 | 45 640 | 52 554 | 20 852 | 25 553 | 29 709 | 17 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | **245 237** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 24 612 | 15 593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 697 | 0 | 0 | **56 903** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 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** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 3 729 | 0 | 0 | 0 | 6 738 | 35 964 | 0 | 8 957 | 8 957 | 7 165 | 0 | 0 | **71 511** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 16 310 | 9 924 | 8 247 | 8 810 | 7 501 | 7 698 | 12 803 | 2 115 | 5 198 | 6 867 | 0 | 0 | **85 474** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 21 142 | 0 | 0 | 11 611 | 19 538 | 25 112 | 24 742 | 18 387 | 18 362 | 0 | 8 541 | 0 | **147 434** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 1 908 | 0 | 0 | 0 | 4 516 | 31 169 | 20 745 | 25 263 | 0 | 0 | 0 | 0 | **83 601** |
| **Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов** | | | **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** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций** | | | **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** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций** | | | **98 964** | **1 738** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **100 702** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 1 738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1 738** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 98 964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **98 964** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей** | | | **360 208** | **84 740** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **444 949** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 360 208 | 84 740 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **444 949** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Сумма по группам проектов** | | | **1 247 250** | **936 669** | **518 805** | **528 213** | **626 252** | **688 979** | **603 463** | **528 783** | **492 855** | **480 317** | **532 949** | **440 927** | **7 625 463** |

**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 на дату реализации), тыс. руб.**

| **Подгруппа** | **ЕТО** | **ТСО** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки** | | | **210 310** | **69 943** | **90 350** | **104 008** | **208 730** | **201 032** | **120 814** | **6 894** | **0** | **0** | **105 595** | **0** | **1 117 675** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 83 653 | 35 111 | 49 615 | 26 923 | 30 716 | 134 562 | 38 572 | 2 400 | 0 | 0 | 55 248 | 0 | **456 799** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 51 387 | 28 456 | 18 445 | 41 078 | 30 956 | 329 | 11 815 | 4 495 | 0 | 0 | 0 | 0 | **186 961** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 30 693 | 0 | 3 378 | 8 872 | 0 | 12 837 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **55 781** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 32 461 | 3 999 | 11 133 | 9 862 | 26 891 | 3 121 | 13 158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100 626** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 12 116 | 2 377 | 7 778 | 17 273 | 120 167 | 50 183 | 57 269 | 0 | 0 | 0 | 50 347 | 0 | **317 510** |
| **Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных** | | | **488 865** | **324 920** | **30 761** | **11 253** | **5 187** | **0** | **25 368** | **35 269** | **42 792** | **20 876** | **21 711** | **0** | **1 007 002** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 464 756 | 294 453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **759 209** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 6 232 | 30 467 | 30 761 | 11 253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **78 713** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 17 876 | 0 | 0 | 0 | 5 187 | 0 | 25 368 | 35 269 | 42 792 | 20 876 | 21 711 | 0 | **169 080** |
| **Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | **21 202** | **416 129** | **393 415** | **416 263** | **485 300** | **523 593** | **544 531** | **594 155** | **625 030** | **657 439** | **695 542** | **719 532** | **6 092 130** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 330 591 | 252 391 | 254 772 | 302 000 | 320 323 | 327 693 | 352 008 | 386 186 | 392 123 | 409 168 | 416 873 | **3 744 129** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 0 | 5 000 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 20 000 | 30 000 | 50 000 | 50 000 | 50 000 | **255 000** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 65 637 | 95 000 | 95 000 | 95 000 | 95 000 | 95 000 | 95 000 | 85 500 | 84 700 | 94 000 | 104 500 | **1 004 337** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | **5 500** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 0 | 10 098 | 20 000 | 40 000 | 60 000 | 80 000 | 100 000 | 100 000 | 100 000 | 110 000 | 110 000 | 114 663 | **844 761** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 509 | 3 475 | 13 524 | 13 990 | 15 801 | 15 770 | 9 337 | 24 647 | 20 844 | 18 115 | 29 874 | 30 996 | **196 883** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 20 692 | 828 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | **41 520** |
| **Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | **67 701** | **82 558** | **59 637** | **85 203** | **72 924** | **161 384** | **117 918** | **101 294** | **47 173** | **46 363** | **13 402** | **0** | **855 556** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 55 740 | 50 510 | 61 360 | 25 710 | 32 860 | 39 810 | 24 960 | 0 | 0 | 0 | 0 | **290 950** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 24 612 | 16 388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 192 | 0 | 0 | **66 193** |
|  | 02 | ООО «НТК» | 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** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 3 729 | 0 | 0 | 0 | 8 308 | 46 249 | 0 | 12 494 | 12 994 | 10 811 | 0 | 0 | **94 585** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 16 310 | 10 430 | 9 127 | 10 286 | 9 249 | 9 900 | 17 155 | 2 951 | 7 541 | 10 360 | 0 | 0 | **103 309** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 21 142 | 0 | 0 | 13 556 | 24 089 | 32 293 | 33 154 | 25 649 | 26 639 | 0 | 13 402 | 0 | **189 923** |
|  | 04 | ООО «Сибэнерго» | 1 908 | 0 | 0 | 0 | 5 568 | 40 082 | 27 798 | 35 240 | 0 | 0 | 0 | 0 | **110 596** |
| **Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов** | | | **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** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций** | | | **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** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций** | | | **98 964** | **1 827** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **100 791** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Теплоснаб» | 0 | 1 827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1 827** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 98 964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **98 964** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей** | | | **360 208** | **89 062** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **449 270** |
|  | 01 | АО «Кузбассэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 02 | ООО «Сибэнерго» | 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** |
|  | 02 | АО «Кузбассэнерго» | 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** |
|  | 03 | ООО «Сибэнерго» | 360 208 | 89 062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **449 270** |
|  | 03 | ООО «НТК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
|  | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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** |
| **Сумма по группам проектов** | | | **1 247 250** | **984 439** | **574 163** | **616 726** | **772 141** | **886 008** | **808 630** | **737 612** | **714 995** | **724 678** | **836 249** | **719 532** | **9 622 425** |

**Таблица 15 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах 2021 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **Итого в ценах 2021 г., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 83 653 | 33 407 | 44 832 | 23 059 | 24 912 | 104 638 | 28 785 | 1 720 | 0 | 0 | 35 210 | 0 | **380 216** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 731 | 6 681 | 8 966 | 4 612 | 4 982 | 20 928 | 5 757 | 344 | 0 | 0 | 7 042 | 0 | **76 043** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 100 383 | 40 088 | 53 798 | 27 671 | 29 895 | 125 566 | 34 542 | 2 065 | 0 | 0 | 42 252 | 0 | **456 259** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 100 383 | 140 472 | 194 269 | 221 940 | 251 835 | 377 400 | 411 943 | 414 007 | 414 007 | 414 007 | 456 259 | 456 259 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 82 080 | 27 075 | 19 720 | 42 781 | 25 107 | 10 238 | 8 818 | 3 222 | 0 | 0 | 0 | 0 | **219 040** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 416 | 5 415 | 3 944 | 8 556 | 5 021 | 2 048 | 1 764 | 644 | 0 | 0 | 0 | 0 | **43 808** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 98 496 | 32 490 | 23 664 | 51 337 | 30 128 | 12 285 | 10 581 | 3 866 | 0 | 0 | 0 | 0 | **262 849** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 98 496 | 130 987 | 154 650 | 205 987 | 236 116 | 248 401 | 258 982 | 262 849 | 262 849 | 262 849 | 262 849 | 262 849 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 32 461 | 3 805 | 10 059 | 8 447 | 21 810 | 2 427 | 9 820 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **88 830** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 6 492 | 761 | 2 012 | 1 689 | 4 362 | 485 | 1 964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **17 766** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 38 953 | 4 566 | 12 071 | 10 136 | 26 173 | 2 913 | 11 784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **106 596** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 38 953 | 43 520 | 55 591 | 65 727 | 91 899 | 94 812 | 106 596 | 106 596 | 106 596 | 106 596 | 106 596 | 106 596 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 12 116 | 2 262 | 7 028 | 14 794 | 97 462 | 39 024 | 42 738 | 0 | 0 | 0 | 32 086 | 0 | **247 511** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 2 423 | 452 | 1 406 | 2 959 | 19 492 | 7 805 | 8 548 | 0 | 0 | 0 | 6 417 | 0 | **49 502** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 14 539 | 2 714 | 8 434 | 17 753 | 116 955 | 46 828 | 51 286 | 0 | 0 | 0 | 38 504 | 0 | **297 013** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 14 539 | 17 253 | 25 687 | 43 440 | 160 395 | 207 223 | 258 509 | 258 509 | 258 509 | 258 509 | 297 013 | 297 013 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 210 310 | 66 549 | 81 639 | 89 081 | 169 292 | 156 327 | 90 161 | 4 943 | 0 | 0 | 67 296 | 0 | **935 597** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 42 062 | 13 310 | 16 328 | 17 816 | 33 858 | 31 265 | 18 032 | 989 | 0 | 0 | 13 459 | 0 | **187 119** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 252 372 | 79 859 | 97 966 | 106 897 | 203 150 | 187 592 | 108 193 | 5 931 | 0 | 0 | 80 756 | 0 | **1 122 716** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 252 372 | 332 231 | 430 197 | 537 094 | 740 245 | 927 837 | 1 036 030 | 1 041 961 | 1 041 961 | 1 041 961 | 1 122 716 | 1 122 716 |  |
| **Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 470 988 | 309 153 | 27 795 | 9 638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **817 574** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 94 198 | 61 831 | 5 559 | 1 928 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **163 515** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 565 186 | 370 984 | 33 354 | 11 565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **981 089** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 597 473 | 968 457 | 1 001 811 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 | 1 013 376 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 17 876 | 0 | 0 | 0 | 4 207 | 0 | 18 932 | 25 284 | 29 497 | 13 837 | 13 837 | 0 | **123 469** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 3 575 | 0 | 0 | 0 | 841 | 0 | 3 786 | 5 057 | 5 899 | 2 767 | 2 767 | 0 | **24 694** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 21 452 | 0 | 0 | 0 | 5 048 | 0 | 22 718 | 30 341 | 35 396 | 16 604 | 16 604 | 0 | **148 163** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 24 203 | 24 203 | 24 203 | 24 203 | 29 251 | 29 251 | 51 969 | 82 310 | 117 706 | 134 310 | 150 914 | 150 914 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 488 865 | 309 153 | 27 795 | 9 638 | 4 207 | 0 | 18 932 | 25 284 | 29 497 | 13 837 | 13 837 | 0 | **941 044** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 97 773 | 61 831 | 5 559 | 1 928 | 841 | 0 | 3 786 | 5 057 | 5 899 | 2 767 | 2 767 | 0 | **188 209** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 586 638 | 370 984 | 33 354 | 11 565 | 5 048 | 0 | 22 718 | 30 341 | 35 396 | 16 604 | 16 604 | 0 | **1 129 253** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 621 676 | 992 659 | 1 026 014 | 1 037 579 | 1 042 627 | 1 042 627 | 1 065 345 | 1 095 686 | 1 131 082 | 1 147 686 | 1 164 291 | 1 164 291 |  |
| **Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 314 549 | 228 057 | 218 207 | 244 940 | 249 090 | 244 550 | 252 350 | 266 203 | 259 900 | 260 766 | 255 459 | **2 794 070** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 62 910 | 45 611 | 43 641 | 48 988 | 49 818 | 48 910 | 50 470 | 53 241 | 51 980 | 52 153 | 51 092 | **558 814** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 377 459 | 273 668 | 261 848 | 293 927 | 298 908 | 293 460 | 302 820 | 319 444 | 311 879 | 312 919 | 306 550 | **3 352 884** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 377 459 | 651 127 | 912 976 | 1 206 903 | 1 505 811 | 1 799 272 | 2 102 091 | 2 421 535 | 2 733 414 | 3 046 333 | 3 352 884 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 67 685 | 95 328 | 90 358 | 85 567 | 82 039 | 78 732 | 82 800 | 79 960 | 89 611 | 92 091 | 94 983 | **939 156** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 13 537 | 19 066 | 18 072 | 17 113 | 16 408 | 15 746 | 16 560 | 15 992 | 17 922 | 18 418 | 18 997 | **187 831** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 81 222 | 114 394 | 108 430 | 102 680 | 98 447 | 94 479 | 99 360 | 95 952 | 107 533 | 110 509 | 113 980 | **1 126 987** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 81 222 | 195 616 | 304 046 | 406 726 | 505 173 | 599 652 | 699 012 | 794 964 | 902 497 | 1 013 007 | 1 126 987 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 509 | 12 915 | 30 292 | 46 242 | 61 479 | 74 473 | 81 596 | 89 357 | 83 299 | 84 915 | 89 143 | 89 259 | **743 479** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 102 | 2 583 | 6 058 | 9 248 | 12 296 | 14 895 | 16 319 | 17 871 | 16 660 | 16 983 | 17 829 | 17 852 | **148 696** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 611 | 15 498 | 36 350 | 55 490 | 73 775 | 89 368 | 97 915 | 107 229 | 99 959 | 101 898 | 106 972 | 107 111 | **892 175** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 611 | 16 109 | 52 458 | 107 948 | 181 723 | 271 091 | 369 006 | 476 235 | 576 194 | 678 092 | 785 064 | 892 175 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 20 692 | 787 | 1 807 | 1 713 | 1 622 | 1 555 | 1 493 | 1 434 | 1 379 | 1 326 | 1 275 | 1 226 | **36 308** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 138 | 157 | 361 | 343 | 324 | 311 | 299 | 287 | 276 | 265 | 255 | 245 | **7 262** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 24 831 | 945 | 2 169 | 2 056 | 1 947 | 1 866 | 1 791 | 1 721 | 1 654 | 1 591 | 1 530 | 1 471 | **43 570** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 24 831 | 25 776 | 27 944 | 30 000 | 31 946 | 33 813 | 35 604 | 37 324 | 38 979 | 40 569 | 42 099 | 43 570 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 21 202 | 395 936 | 355 484 | 356 520 | 393 607 | 407 157 | 406 371 | 425 941 | 430 841 | 435 751 | 443 275 | 440 927 | **4 513 013** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 240 | 79 187 | 71 097 | 71 304 | 78 721 | 81 431 | 81 274 | 85 188 | 86 168 | 87 150 | 88 655 | 88 185 | **902 603** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 25 442 | 475 123 | 426 581 | 427 824 | 472 329 | 488 589 | 487 646 | 511 129 | 517 010 | 522 901 | 531 930 | 529 112 | **5 415 615** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 25 442 | 500 565 | 927 146 | 1 354 970 | 1 827 299 | 2 315 888 | 2 803 533 | 3 314 662 | 3 831 672 | 4 354 573 | 4 886 503 | 5 415 615 |  |
| **Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 53 035 | 45 640 | 52 554 | 20 852 | 25 553 | 29 709 | 17 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | **245 237** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 10 607 | 9 128 | 10 511 | 4 170 | 5 111 | 5 942 | 3 579 | 0 | 0 | 0 | 0 | **49 047** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 63 642 | 54 768 | 63 064 | 25 023 | 30 663 | 35 651 | 21 472 | 0 | 0 | 0 | 0 | **294 284** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 63 642 | 118 410 | 181 475 | 206 497 | 237 161 | 272 812 | 294 284 | 294 284 | 294 284 | 294 284 | 294 284 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 24 612 | 15 593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 697 | 0 | 0 | **56 903** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 922 | 3 119 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 339 | 0 | 0 | **11 381** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 29 535 | 18 711 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 037 | 0 | 0 | **68 283** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 39 868 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 58 580 | 78 617 | 78 617 | 78 617 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 41 181 | 9 924 | 8 247 | 20 421 | 33 777 | 68 774 | 37 545 | 29 460 | 32 517 | 14 032 | 8 541 | 0 | **304 419** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 8 236 | 1 985 | 1 649 | 4 084 | 6 755 | 13 755 | 7 509 | 5 892 | 6 503 | 2 806 | 1 708 | 0 | **60 884** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 49 417 | 11 909 | 9 896 | 24 505 | 40 533 | 82 529 | 45 054 | 35 351 | 39 021 | 16 839 | 10 249 | 0 | **365 302** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 52 164 | 64 074 | 73 970 | 98 474 | 139 007 | 221 536 | 266 589 | 301 941 | 340 961 | 357 800 | 368 049 | 368 049 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 908 | 0 | 0 | 0 | 4 516 | 31 169 | 20 745 | 25 263 | 0 | 0 | 0 | 0 | **83 601** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 382 | 0 | 0 | 0 | 903 | 6 234 | 4 149 | 5 053 | 0 | 0 | 0 | 0 | **16 720** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 2 289 | 0 | 0 | 0 | 5 420 | 37 403 | 24 894 | 30 316 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100 321** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 2 289 | 2 289 | 2 289 | 2 289 | 7 709 | 45 111 | 70 005 | 100 321 | 100 321 | 100 321 | 100 321 | 100 321 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 67 701 | 78 552 | 53 887 | 72 974 | 59 146 | 125 495 | 87 999 | 72 616 | 32 517 | 30 730 | 8 541 | 0 | **690 159** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 13 540 | 15 710 | 10 777 | 14 595 | 11 829 | 25 099 | 17 600 | 14 523 | 6 503 | 6 146 | 1 708 | 0 | **138 032** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 81 241 | 94 263 | 64 664 | 87 569 | 70 975 | 150 594 | 105 599 | 87 139 | 39 021 | 36 876 | 10 249 | 0 | **828 190** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 94 322 | 188 585 | 253 249 | 340 818 | 411 793 | 562 387 | 667 986 | 755 125 | 794 146 | 831 022 | 841 271 | 841 271 |  |
| **Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.05** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.06** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 1 738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1 738** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 348 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **348** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 2 086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **2 086** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 133 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 | 2 219 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 98 964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **98 964** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 19 793 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **19 793** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 118 757 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **118 757** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.07** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 98 964 | 1 738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100 702** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 19 793 | 348 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **20 140** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 118 757 | 2 086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **120 843** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 124 089 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 | 126 175 |  |
| **Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 360 208 | 84 740 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **444 949** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 72 042 | 16 948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **88 990** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 432 250 | 101 688 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **533 938** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 449 476 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.08** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 360 208 | 84 740 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **444 949** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 72 042 | 16 948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **88 990** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 432 250 | 101 688 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **533 938** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 449 476 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 | 551 164 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 83 653 | 400 991 | 318 529 | 293 819 | 290 704 | 379 281 | 303 045 | 271 964 | 266 203 | 259 900 | 295 976 | 255 459 | **3 419 523** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 731 | 80 198 | 63 706 | 58 764 | 58 141 | 75 856 | 60 609 | 54 393 | 53 241 | 51 980 | 59 195 | 51 092 | **683 905** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 100 383 | 481 189 | 382 234 | 352 583 | 348 845 | 455 137 | 363 654 | 326 356 | 319 444 | 311 879 | 355 171 | 306 550 | **4 103 427** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 100 383 | 581 573 | 963 807 | 1 316 390 | 1 665 235 | 2 120 372 | 2 484 026 | 2 810 382 | 3 129 826 | 3 441 705 | 3 796 877 | 4 103 427 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 106 693 | 112 091 | 115 048 | 133 139 | 110 674 | 92 277 | 87 550 | 86 022 | 79 960 | 106 308 | 92 091 | 94 983 | **1 216 837** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 21 339 | 22 418 | 23 010 | 26 628 | 22 135 | 18 455 | 17 510 | 17 204 | 15 992 | 21 262 | 18 418 | 18 997 | **243 367** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 128 031 | 134 510 | 138 057 | 159 767 | 132 808 | 110 732 | 105 060 | 103 227 | 95 952 | 127 570 | 110 509 | 113 980 | **1 460 204** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 138 498 | 273 008 | 411 065 | 570 833 | 703 641 | 814 373 | 919 433 | 1 022 660 | 1 118 612 | 1 246 182 | 1 356 691 | 1 470 671 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 004 312 | 420 538 | 76 393 | 84 747 | 117 066 | 145 674 | 128 961 | 118 817 | 115 817 | 98 947 | 97 684 | 89 259 | **2 498 214** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 200 862 | 84 108 | 15 279 | 16 949 | 23 413 | 29 135 | 25 792 | 23 763 | 23 163 | 19 789 | 19 537 | 17 852 | **499 643** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 1 205 174 | 504 645 | 91 671 | 101 696 | 140 480 | 174 809 | 154 753 | 142 580 | 138 980 | 118 737 | 117 221 | 107 111 | **2 997 857** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 1 262 633 | 1 767 278 | 1 858 949 | 1 960 645 | 2 101 125 | 2 275 934 | 2 430 687 | 2 573 267 | 2 712 247 | 2 830 984 | 2 948 204 | 3 055 315 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 52 593 | 3 049 | 8 835 | 16 507 | 107 808 | 71 748 | 83 908 | 51 981 | 30 876 | 15 162 | 47 198 | 1 226 | **490 889** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 10 519 | 610 | 1 767 | 3 301 | 21 562 | 14 350 | 16 782 | 10 396 | 6 175 | 3 032 | 9 440 | 245 | **98 178** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 63 111 | 3 659 | 10 602 | 19 808 | 129 369 | 86 097 | 100 689 | 62 377 | 37 051 | 18 195 | 56 637 | 1 471 | **589 067** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 65 862 | 69 521 | 80 123 | 99 932 | 229 301 | 315 398 | 416 087 | 478 464 | 515 515 | 533 710 | 590 347 | 591 818 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 247 250 | 936 669 | 518 805 | 528 213 | 626 252 | 688 979 | 603 463 | 528 783 | 492 855 | 480 317 | 532 949 | 440 927 | **7 625 463** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 249 450 | 187 334 | 103 761 | 105 643 | 125 250 | 137 796 | 120 693 | 105 757 | 98 571 | 96 063 | 106 590 | 88 185 | **1 525 093** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 1 496 700 | 1 124 003 | 622 565 | 633 855 | 751 502 | 826 775 | 724 155 | 634 540 | 591 427 | 576 381 | 639 539 | 529 112 | **9 150 555** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 1 567 376 | 2 691 379 | 3 313 945 | 3 947 800 | 4 699 302 | 5 526 077 | 6 250 233 | 6 884 773 | 7 476 200 | 8 052 580 | 8 692 119 | 9 221 231 |  |

**Таблица 16 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб.**

| **Наименование показателя** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **Итого в ценах на дату реализации г., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 83 653 | 35 111 | 49 615 | 26 923 | 30 716 | 134 562 | 38 572 | 2 400 | 0 | 0 | 55 248 | 0 | **456 799** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 731 | 7 022 | 9 923 | 5 385 | 6 143 | 26 912 | 7 714 | 480 | 0 | 0 | 11 050 | 0 | **91 360** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 100 383 | 42 133 | 59 538 | 32 307 | 36 859 | 161 474 | 46 286 | 2 880 | 0 | 0 | 66 298 | 0 | **548 158** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 100 383 | 142 516 | 202 054 | 234 362 | 271 221 | 432 695 | 478 981 | 481 861 | 481 861 | 481 861 | 548 158 | 548 158 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 82 080 | 28 456 | 21 824 | 49 950 | 30 956 | 13 166 | 11 815 | 4 495 | 0 | 0 | 0 | 0 | **242 741** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 416 | 5 691 | 4 365 | 9 990 | 6 191 | 2 633 | 2 363 | 899 | 0 | 0 | 0 | 0 | **48 548** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 98 496 | 34 147 | 26 189 | 59 940 | 37 147 | 15 799 | 14 178 | 5 393 | 0 | 0 | 0 | 0 | **291 289** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 98 496 | 132 644 | 158 832 | 218 772 | 255 919 | 271 717 | 285 896 | 291 289 | 291 289 | 291 289 | 291 289 | 291 289 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 32 461 | 3 999 | 11 133 | 9 862 | 26 891 | 3 121 | 13 158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100 626** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 6 492 | 800 | 2 227 | 1 972 | 5 378 | 624 | 2 632 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **20 125** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 38 953 | 4 799 | 13 359 | 11 835 | 32 270 | 3 746 | 15 790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **120 751** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 38 953 | 43 752 | 57 111 | 68 946 | 101 216 | 104 961 | 120 751 | 120 751 | 120 751 | 120 751 | 120 751 | 120 751 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 12 116 | 2 377 | 7 778 | 17 273 | 120 167 | 50 183 | 57 269 | 0 | 0 | 0 | 50 347 | 0 | **317 510** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 2 423 | 475 | 1 556 | 3 455 | 24 033 | 10 037 | 11 454 | 0 | 0 | 0 | 10 069 | 0 | **63 502** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 14 539 | 2 853 | 9 334 | 20 728 | 144 200 | 60 220 | 68 722 | 0 | 0 | 0 | 60 416 | 0 | **381 012** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 14 539 | 17 392 | 26 725 | 47 453 | 191 653 | 251 873 | 320 596 | 320 596 | 320 596 | 320 596 | 381 012 | 381 012 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 210 310 | 69 943 | 90 350 | 104 008 | 208 730 | 201 032 | 120 814 | 6 894 | 0 | 0 | 105 595 | 0 | **1 117 675** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 42 062 | 13 989 | 18 070 | 20 802 | 41 746 | 40 206 | 24 163 | 1 379 | 0 | 0 | 21 119 | 0 | **223 535** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 252 372 | 83 932 | 108 420 | 124 810 | 250 475 | 241 238 | 144 977 | 8 273 | 0 | 0 | 126 714 | 0 | **1 341 210** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 252 372 | 336 304 | 444 723 | 569 533 | 820 009 | 1 061 247 | 1 206 224 | 1 214 497 | 1 214 497 | 1 214 497 | 1 341 210 | 1 341 210 |  |
| **Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 470 988 | 324 920 | 30 761 | 11 253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **837 922** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 94 198 | 64 984 | 6 152 | 2 251 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **167 584** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 565 186 | 389 904 | 36 913 | 13 503 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1 005 506** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 597 473 | 987 377 | 1 024 290 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 | 1 037 793 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 17 876 | 0 | 0 | 0 | 5 187 | 0 | 25 368 | 35 269 | 42 792 | 20 876 | 21 711 | 0 | **169 080** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 3 575 | 0 | 0 | 0 | 1 037 | 0 | 5 074 | 7 054 | 8 558 | 4 175 | 4 342 | 0 | **33 816** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 21 452 | 0 | 0 | 0 | 6 224 | 0 | 30 442 | 42 323 | 51 350 | 25 051 | 26 054 | 0 | **202 896** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 24 203 | 24 203 | 24 203 | 24 203 | 30 427 | 30 427 | 60 869 | 103 192 | 154 542 | 179 593 | 205 647 | 205 647 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 488 865 | 324 920 | 30 761 | 11 253 | 5 187 | 0 | 25 368 | 35 269 | 42 792 | 20 876 | 21 711 | 0 | **1 007 002** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 97 773 | 64 984 | 6 152 | 2 251 | 1 037 | 0 | 5 074 | 7 054 | 8 558 | 4 175 | 4 342 | 0 | **201 400** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 586 638 | 389 904 | 36 913 | 13 503 | 6 224 | 0 | 30 442 | 42 323 | 51 350 | 25 051 | 26 054 | 0 | **1 208 402** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 621 676 | 1 011 580 | 1 048 493 | 1 061 996 | 1 068 221 | 1 068 221 | 1 098 662 | 1 140 985 | 1 192 335 | 1 217 387 | 1 243 440 | 1 243 440 |  |
| **Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 330 591 | 252 391 | 254 772 | 302 000 | 320 323 | 327 693 | 352 008 | 386 186 | 392 123 | 409 168 | 416 873 | **3 744 129** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 66 118 | 50 478 | 50 954 | 60 400 | 64 065 | 65 539 | 70 402 | 77 237 | 78 425 | 81 834 | 83 375 | **748 826** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 396 709 | 302 870 | 305 727 | 362 399 | 384 387 | 393 232 | 422 410 | 463 423 | 470 548 | 491 001 | 500 248 | **4 492 955** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 396 709 | 699 579 | 1 005 306 | 1 367 705 | 1 752 093 | 2 145 325 | 2 567 735 | 3 031 158 | 3 501 706 | 3 992 707 | 4 492 955 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 71 137 | 105 500 | 105 500 | 105 500 | 105 500 | 105 500 | 115 500 | 116 000 | 135 200 | 144 500 | 155 000 | **1 264 837** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 14 227 | 21 100 | 21 100 | 21 100 | 21 100 | 21 100 | 23 100 | 23 200 | 27 040 | 28 900 | 31 000 | **252 967** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 85 364 | 126 600 | 126 600 | 126 600 | 126 600 | 126 600 | 138 600 | 139 200 | 162 240 | 173 400 | 186 000 | **1 517 804** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 85 364 | 211 964 | 338 564 | 465 164 | 591 764 | 718 364 | 856 964 | 996 164 | 1 158 404 | 1 331 804 | 1 517 804 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 509 | 13 573 | 33 524 | 53 990 | 75 801 | 95 770 | 109 337 | 124 647 | 120 844 | 128 115 | 139 874 | 145 659 | **1 041 644** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 102 | 2 715 | 6 705 | 10 798 | 15 160 | 19 154 | 21 867 | 24 929 | 24 169 | 25 623 | 27 975 | 29 132 | **208 329** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 611 | 16 288 | 40 229 | 64 788 | 90 961 | 114 924 | 131 205 | 149 576 | 145 013 | 153 739 | 167 849 | 174 791 | **1 249 973** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 611 | 16 899 | 57 128 | 121 916 | 212 877 | 327 801 | 459 006 | 608 582 | 753 595 | 907 333 | 1 075 182 | 1 249 973 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 20 692 | 828 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | **41 520** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 138 | 166 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | **8 304** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 24 831 | 993 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | **49 824** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 24 831 | 25 824 | 28 224 | 30 624 | 33 024 | 35 424 | 37 824 | 40 224 | 42 624 | 45 024 | 47 424 | 49 824 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 21 202 | 416 129 | 393 415 | 416 263 | 485 300 | 523 593 | 544 531 | 594 155 | 625 030 | 657 439 | 695 542 | 719 532 | **6 092 130** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 240 | 83 226 | 78 683 | 83 253 | 97 060 | 104 719 | 108 906 | 118 831 | 125 006 | 131 488 | 139 108 | 143 906 | **1 218 426** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 25 442 | 499 355 | 472 098 | 499 515 | 582 360 | 628 312 | 653 437 | 712 986 | 750 036 | 788 926 | 834 650 | 863 439 | **7 310 556** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 25 442 | 524 797 | 996 895 | 1 496 410 | 2 078 770 | 2 707 082 | 3 360 519 | 4 073 505 | 4 823 541 | 5 612 467 | 6 447 118 | 7 310 556 |  |
| **Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 55 740 | 50 510 | 61 360 | 25 710 | 32 860 | 39 810 | 24 960 | 0 | 0 | 0 | 0 | **290 950** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 11 148 | 10 102 | 12 272 | 5 142 | 6 572 | 7 962 | 4 992 | 0 | 0 | 0 | 0 | **58 190** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 66 888 | 60 612 | 73 632 | 30 852 | 39 432 | 47 772 | 29 952 | 0 | 0 | 0 | 0 | **349 140** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 66 888 | 127 500 | 201 132 | 231 984 | 271 416 | 319 188 | 349 140 | 349 140 | 349 140 | 349 140 | 349 140 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 24 612 | 16 388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 192 | 0 | 0 | **66 193** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 4 922 | 3 278 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 038 | 0 | 0 | **13 239** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 29 535 | 19 666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 231 | 0 | 0 | **79 431** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 39 868 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 59 534 | 89 765 | 89 765 | 89 765 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 41 181 | 10 430 | 9 127 | 23 843 | 41 646 | 88 441 | 50 309 | 41 094 | 47 173 | 21 171 | 13 402 | 0 | **387 817** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 8 236 | 2 086 | 1 825 | 4 769 | 8 329 | 17 688 | 10 062 | 8 219 | 9 435 | 4 234 | 2 680 | 0 | **77 563** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 49 417 | 12 517 | 10 952 | 28 611 | 49 975 | 106 130 | 60 371 | 49 312 | 56 608 | 25 406 | 16 082 | 0 | **465 381** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 52 164 | 64 681 | 75 633 | 104 244 | 154 219 | 260 348 | 320 720 | 370 032 | 426 640 | 452 046 | 468 128 | 468 128 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 908 | 0 | 0 | 0 | 5 568 | 40 082 | 27 798 | 35 240 | 0 | 0 | 0 | 0 | **110 596** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 382 | 0 | 0 | 0 | 1 114 | 8 016 | 5 560 | 7 048 | 0 | 0 | 0 | 0 | **22 119** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 2 289 | 0 | 0 | 0 | 6 682 | 48 099 | 33 358 | 42 288 | 0 | 0 | 0 | 0 | **132 716** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 2 289 | 2 289 | 2 289 | 2 289 | 8 971 | 57 070 | 90 428 | 132 716 | 132 716 | 132 716 | 132 716 | 132 716 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 67 701 | 82 558 | 59 637 | 85 203 | 72 924 | 161 384 | 117 918 | 101 294 | 47 173 | 46 363 | 13 402 | 0 | **855 556** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 13 540 | 16 512 | 11 927 | 17 041 | 14 585 | 32 277 | 23 584 | 20 259 | 9 435 | 9 273 | 2 680 | 0 | **171 111** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 81 241 | 99 070 | 71 564 | 102 243 | 87 509 | 193 660 | 141 501 | 121 552 | 56 608 | 55 636 | 16 082 | 0 | **1 026 667** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 94 322 | 193 392 | 264 956 | 367 199 | 454 708 | 648 368 | 789 869 | 911 422 | 968 030 | 1 023 666 | 1 039 748 | 1 039 748 |  |
| **Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.05** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.06** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 1 827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1 827** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 0 | 365 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **365** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 2 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **2 192** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 133 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 | 2 326 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 98 964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **98 964** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 19 793 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **19 793** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 118 757 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **118 757** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 | 123 955 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.07** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 98 964 | 1 827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100 791** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 19 793 | 365 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **20 158** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 118 757 | 2 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **120 949** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 124 089 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 | 126 281 |  |
| **Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей** | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 360 208 | 89 062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **449 270** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 72 042 | 17 812 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **89 854** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 432 250 | 106 874 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **539 124** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 449 476 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 |  |
| **ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 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** |
| НДС | 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** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого по подгруппе проектов 02.08** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 360 208 | 89 062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **449 270** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 72 042 | 17 812 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **89 854** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 432 250 | 106 874 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **539 124** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 449 476 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 | 556 350 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 83 653 | 421 442 | 352 517 | 343 055 | 358 425 | 487 744 | 406 075 | 379 368 | 386 186 | 392 123 | 464 416 | 416 873 | **4 491 878** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 16 731 | 84 288 | 70 503 | 68 611 | 71 685 | 97 549 | 81 215 | 75 874 | 77 237 | 78 425 | 92 883 | 83 375 | **898 376** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 100 383 | 505 730 | 423 020 | 411 666 | 430 110 | 585 293 | 487 290 | 455 242 | 463 423 | 470 548 | 557 299 | 500 248 | **5 390 253** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 100 383 | 606 114 | 1 029 133 | 1 440 800 | 1 870 910 | 2 456 203 | 2 943 493 | 3 398 735 | 3 862 159 | 4 332 706 | 4 890 005 | 5 390 253 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 106 693 | 117 808 | 127 324 | 155 450 | 136 456 | 118 666 | 117 315 | 119 995 | 116 000 | 160 392 | 144 500 | 155 000 | **1 575 598** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 21 339 | 23 562 | 25 465 | 31 090 | 27 291 | 23 733 | 23 463 | 23 999 | 23 200 | 32 078 | 28 900 | 31 000 | **315 120** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 128 031 | 141 370 | 152 789 | 186 540 | 163 747 | 142 399 | 140 778 | 143 993 | 139 200 | 192 471 | 173 400 | 186 000 | **1 890 717** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 138 498 | 279 868 | 432 656 | 619 196 | 782 943 | 925 342 | 1 066 120 | 1 210 114 | 1 349 314 | 1 541 784 | 1 715 184 | 1 901 184 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 004 312 | 441 985 | 84 544 | 98 948 | 144 338 | 187 333 | 172 805 | 165 740 | 168 017 | 149 287 | 153 276 | 145 659 | **2 916 244** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 200 862 | 88 397 | 16 909 | 19 790 | 28 868 | 37 467 | 34 561 | 33 148 | 33 603 | 29 857 | 30 655 | 29 132 | **583 249** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 1 205 174 | 530 382 | 101 453 | 118 738 | 173 205 | 224 800 | 207 366 | 198 888 | 201 621 | 179 144 | 183 931 | 174 791 | **3 499 492** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 1 262 633 | 1 793 015 | 1 894 468 | 2 013 205 | 2 186 411 | 2 411 210 | 2 618 576 | 2 817 464 | 3 019 085 | 3 198 229 | 3 382 160 | 3 556 951 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 52 593 | 3 205 | 9 778 | 19 273 | 132 922 | 92 265 | 112 435 | 72 509 | 44 792 | 22 876 | 74 058 | 2 000 | **638 706** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 10 519 | 641 | 1 956 | 3 855 | 26 584 | 18 453 | 22 487 | 14 502 | 8 958 | 4 575 | 14 812 | 400 | **127 741** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 63 111 | 3 846 | 11 734 | 23 128 | 159 507 | 110 718 | 134 922 | 87 011 | 53 750 | 27 451 | 88 869 | 2 400 | **766 447** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 65 862 | 69 708 | 81 441 | 104 569 | 264 076 | 374 794 | 509 716 | 596 727 | 650 477 | 677 929 | 766 798 | 769 198 |  |
| **Итого по подгруппам проектов 02** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1 247 250 | 984 439 | 574 163 | 616 726 | 772 141 | 886 008 | 808 630 | 737 612 | 714 995 | 724 678 | 836 249 | 719 532 | **9 622 425** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| НДС | 249 450 | 196 888 | 114 833 | 123 345 | 154 428 | 177 202 | 161 726 | 147 522 | 142 999 | 144 936 | 167 250 | 143 906 | **1 924 485** |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 1 496 700 | 1 181 327 | 688 995 | 740 071 | 926 569 | 1 063 210 | 970 356 | 885 134 | 857 994 | 869 614 | 1 003 499 | 863 439 | **11 546 910** |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 1 567 376 | 2 748 703 | 3 437 698 | 4 177 770 | 5 104 339 | 6 167 549 | 7 137 906 | 8 023 040 | 8 881 035 | 9 750 648 | 10 754 148 | 11 617 586 |  |

1. **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. Пересмотрено переключение котельной Садопарковая на ЦТЭЦ: отменено строительство ЦТП на базе котельной; изменена трассировка тепловых сетей для переключения котельной – через котельную №32;
3. Пересмотрено переключение котельной НКХП на ЦТЭЦ: отменено строительство ЦТП на базе котельной в пользу установки узлов смешения у потребителей; изменена трассировка тепловых сетей для переключения котельной;
4. Мероприятия по переключению котельных на ЦТЭЦ дополнены переключением котельной Новокузнецкого мелькомбината.