



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
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 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
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 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
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
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ .....	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	5
1. Общие положения .....	6
2. Изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	10
3. 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).....	11
4. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах .....	12
5. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	43
6. 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 .....	44
6.1.Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ .....	44
6.2.Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной .....	53
6.3.Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	56
6.4.Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную .....	60
6.5.Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения .....	64
6.6.Реконструкция ЦТП .....	66
7. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	68
8. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	69
9. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса .....	76
10. Строительство, реконструкция и (или) модернизация насосных станций .....	88
11. Группы проектов.....	90

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км.....	8
Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	13
Таблица 6.1 – 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, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ).....	50
Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	52
Таблица 6.3 – 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
Таблица 6.4 – 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).....	59
Таблица 6.5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ).....	63
Таблица 6.6 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	65
Таблица 6.7 – Реконструкция ЦТП.....	67
Таблица 8.1 – 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).....	71
Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....	82
Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	84
Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	85
Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей.....	85
Таблица 10.1 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	89
Таблица 11.1 – 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 2022 г.), тыс. руб. ....	91
Таблица 11.2 – 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. ....	92
Таблица 11.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах 2022 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ).....	93

Таблица 11.4 – 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. ....98

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ.....	46
Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....	47
Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65).....	48
Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....	49
Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	53
Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....	54
Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	57
Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....	58
Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК.....	61
Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99).....	62
Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях .....	81
Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом .....	82

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный (на 2022 год) проект, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 1 декабря 2021 г. №1337 «Об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2022 год)».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год за базовый год принят 2021 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Новокузнецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2021 год, а также перспективный вариант развития до 2032 г. с выделением промежуточного периода 2027 г. (ГИС «Zulu»).

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 промежуточный период 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 или 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 1.1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены «Укрупненные нормативные цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. 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 2022 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 1.1 – 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 2022 года без учета НДС с учетом надбавки на благоустройство территории						
Ду, мм	Ориентировочная стоимость <b>строительства</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км			Ориентировочная стоимость <b>реконструкции</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км		
	Способ прокладки тепловой сети			Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная	канальная	бесканальная	надземная
15	17 658	14 025	6 616	18 538	14 711	6 934
20	23 544	18 700	8 822	24 717	19 614	9 246
25	28 252	22 439	10 588	29 659	23 537	11 096
32	33 901	26 927	12 708	35 589	28 244	13 318
40	40 683	32 313	15 248	42 709	33 894	15 980
50	48 819	38 775	18 297	51 250	40 672	19 175
70	58 583	46 530	21 955	61 501	48 806	23 009
80	70 299	55 836	26 349	73 801	58 568	27 614
100	73 001	57 034	27 410	76 768	59 969	28 800



Удельная стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2022 года без учета НДС с учетом надбавки на благоустройство территории						
Ду, мм	Ориентировочная стоимость <b>строительства</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км			Ориентировочная стоимость <b>реконструкции</b> 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км		
	Способ прокладки тепловой сети			Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная	канальная	бесканальная	надземная
125	84 896	55 775	30 483	90 038	59 170	32 334
150	85 463	60 394	34 656	90 736	64 158	36 815
175	89 015	66 458	38 962	94 679	70 682	41 455
200	90 829	70 855	41 859	96 768	75 487	44 585
250	106 456	75 182	46 703	114 348	80 762	50 175
300	112 333	82 558	51 878	120 998	89 334	55 865
350	121 612	93 401	58 942	131 575	101 063	63 781
400	145 219	113 779	66 231	157 626	123 516	71 894
450	156 764	131 599	74 411	170 706	143 299	81 016
500	166 053	147 408	83 671	181 329	160 959	91 355
600	181 507	154 604	96 596	199 152	169 614	105 979
700	207 778	178 368	111 042	228 882	196 455	122 328
800	237 723	205 278	127 410	262 746	226 892	140 818
900	258 637	224 454	138 984	286 696	248 801	154 063
1000	280 870	244 710	151 247	312 128	271 958	168 087
1200	328 268	287 823	177 255	366 266	321 131	197 777
1400	366 697	323 212	199 243	410 486	361 788	223 017

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.

## **2. 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) Реализовано переключение котельной Садопарковая на котельную №32;
- 3) Реализовано переключение котельной НКХП и потребителей котельной Новокузнецкого мелькомбината;
- 4) Изменены сроки переключения котельных на ЦТЭЦ:
  - Куйбышевской центральной котельной – с 2022 г. на 2024 г.
  - котельной №6 – с 2023 г. на 2025 г.;
  - котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) – с 2023 г. на 2025 г.;
  - котельной школы №43 – с 2023 г. на 2025 г.;
  - котельной №32 – с 2023 г. на 2025 г.;
- 5) Переключение котельной №16 на Байдаевскую центральную котельную перенесено с 2023 г. на 2024 г.;
- 6) В главу добавлены мероприятия по переключению Байдаевской центральной котельной на Зыряновскую районную котельную.

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

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

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

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

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

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 37,2 Гкал/ч.

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 01.10.2021 №377 на 2022 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 837,5 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 28.12.2021 №928 на 2021 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 036,45 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 28.12.2021 №929 на 2021 г. для ООО «СибЭнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 038,58 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 4.1.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2022 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2022-2032 гг.) составят 953 848,9 тыс. руб.

Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1001	КТЭЦ	НТК-1	ПП-1	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51	50	118,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 042,7	3 994,9	4 793,9
001.02.01.1002	КТЭЦ	НТК-2	ПП-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	100	300,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	11 541,2	15 153,0	18 183,6
001.02.01.1003	КТЭЦ	НТК-4	ПП-4	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А	50	192,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	4 938,0	6 483,4	7 780,0
001.02.01.1004	КТЭЦ	НТК-5	ПП-5	42:30:0301043	Здание гаража-стоянки-спорткомплекса, заявитель - МП "ССК" по адресу: пр. Кузнецстроевский, квартал 39	32	27,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	488,2	641,0	769,2
001.02.01.1005	КТЭЦ	НТК-9	ПП-9	42:30:0302065	Административное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-восточнее нежилого здания № 46 а по пр. Дружбы	40	90,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	1 941,9	2 549,5	3 059,4
001.02.01.1006	КТЭЦ	НТК-14	ПП-14	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) по адресу: квартал 68	70	291,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	8 965,4	9 987,5	11 984,9
001.02.01.1007	КТЭЦ	НТК-17	ПП-17	42:30:0102003	Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО ХК "Новолекс" по адресу: ул. Ленина, 41 Б	32	67,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 202,7	1 645,9	1 975,1
001.02.01.1008	КТЭЦ	НТК-18	ПП-18	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" по адресу: МКД "Л" в кв. 45-46	50	150,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 859,8	5 282,0	6 338,4
001.02.01.1009	КТЭЦ	НТК-24	ПП-24	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46	50	124,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	3 191,3	3 191,3	3 829,5
001.02.01.1010	КТЭЦ	НТК-25	ПП-25	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	6 092,2	6 092,2	7 310,7
001.02.01.1011	КТЭЦ	НТК-26	ПП-26	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					"СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46										
001.02.01.1012	КТЭЦ	НТК-27	ПП-27	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1
001.02.01.1013	КТЭЦ	НТК-28	ПП-28	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д5" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1
001.02.01.1014	КТЭЦ	НТК-29	ПП-29	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д6" в кв. 45-46	50	124,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	3 184,4	3 547,5	4 256,9
001.02.01.1015	КТЭЦ	НТК-33	ПП-33	42:30:0102032	Производственный гараж, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: южнее нежилого здания № 2 по пр. Технический	50	214,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	5 497,4	7 217,7	8 661,3
001.02.01.1016	КТЭЦ	НТК-40	ПП-40	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 53а по ул. Толмачева (42:30:0103023:248)	40	101,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2 170,2	2 849,4	3 419,3
001.02.01.1017	КТЭЦ	НТК-41	ПП-41	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: юго-восточнее нежилого здания № 65а по ул. Толмачева (кад. № уч. 42:30:0103023:236)	40	90,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	1 941,9	2 549,5	3 059,4
001.02.01.1018	КТЭЦ	НТК-44	ПП-44	42:30:0102032	Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: севернее нежилого здания № 4 по пр. Технический	70	178,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	5 497,4	7 217,7	8 661,3
002.02.01.1019	ЗСТЭЦ	НТК-49	ПП-49	42:30:0412012	Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора по адресу: 40 лет ВЛКСМ	32	5,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	90,5	90,5	108,7
002.02.01.1020	Новоильинская газовая котельная	НТК-50	ПП-50	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 56 по пр.	32	48,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	863,2	1 133,3	1 360,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Авиаторов										
002.02.01.1021	ЗСТЭЦ	НТК-52	ПП-52	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" по адресу: Автотранспортная, 43 (к 1, 2, гараж)	100	231,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	8 902,3	11 688,2	14 025,8
002.02.01.1022	ЗСТЭЦ	НТК-61	ПП-61	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1023	ЗСТЭЦ	НТК-63	ПП-63	42:30:0412009	Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") по адресу: западнее МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1024	ЗСТЭЦ	НТК-65	ПП-65	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62	32	67,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 201,3	1 429,2	1 715,0
002.02.01.1025	ЗСТЭЦ	НТК-68	ПП-68	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	40	115,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 460,5	3 506,1	4 207,4
002.02.01.1026	ЗСТЭЦ	НТК-69	ПП-69	42:30:0604057	МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: ул. Авиаторов, 89	70	169,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	5 205,8	5 205,8	6 247,0
002.02.01.1027	ЗСТЭЦ	НТК-71	ПП-71	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездова, 46а	32	32,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	573,5	638,8	766,6
002.02.01.1028	ЗСТЭЦ	НТК-72	ПП-72	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездова, 28а	32	32,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	573,5	573,5	688,2
002.02.01.1029	ЗСТЭЦ	НТК-75	ПП-75	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1030	ЗСТЭЦ	НТК-76	ПП-76	42:30:0604057	Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее МКД № 18 по ул. Рокоссовского	32	19,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	343,4	450,9	541,1
002.02.01.1031	ЗСТЭЦ	НТК-77	ПП-77	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	32	49,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	884,0	1 310,4	1 572,5
002.02.01.1032	Котельная кв. 24	НТК-79	ПП-79	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (жилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	50	95,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 454,8	2 454,8	2 945,7

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1033	Котельная кв. 24	НТК-80	ПП-80	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	40	84,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 797,9	1 797,9	2 157,5
002.02.01.1034	Котельная кв. 24	НТК-81	ПП-81	42:30:0602050	МКД 16 Д (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	32	73,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 309,9	1 309,9	1 571,8
002.02.01.1035	ЗСТЭЦ	НТК-87	ПП-87	42:30:0412013	Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон" по адресу: ул. 13 микрорайон, 21а	32	4,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	71,9	80,1	96,1
XXX.02.01.1036	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-92	ПП-92	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	150	272,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	12 339,6	17 583,9	21 100,6
XXX.02.01.1037	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-93	ПП-93	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	125	158,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	7 111,8	10 134,3	12 161,2
XXX.02.01.1038	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-94	ПП-94	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	100	124,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	4 775,5	6 270,0	7 524,0
XXX.02.01.1039	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-95	ПП-95	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)	125	148,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	6 666,5	9 499,8	11 399,8
XXX.02.01.1040	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-96	ПП-96	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	150	242,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	11 007,2	14 451,8	17 342,2
XXX.02.01.1041	Новая котельная для	НТК-97	ПП-97	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7	100	126,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	4 846,4	6 363,1	7 635,7



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района				Новоильинского района (42:30:0601007:14)										
XXX.02.01.1042	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-98	ПП-98	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13)	100	125,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	4 799,7	5 710,5	6 852,6
XXX.02.01.1043	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-99	ПП-99	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	100	161,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	6 193,8	8 132,1	9 758,5
XXX.02.01.1044	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-100	ПП-100	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	150	284,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	12 887,2	15 332,5	18 399,0
XXX.02.01.1045	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-101	ПП-101	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12)	100	110,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	4 239,2	5 043,7	6 052,4
XXX.02.01.1046	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-102	ПП-102	42:30:0601007	Многоквартирные жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11)	125	176,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2023	7 947,7	8 853,7	10 624,5
XXX.02.01.1047	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-103	ПП-103	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	125	143,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2023	6 442,1	7 176,5	8 611,8
XXX.02.01.1048	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-104	ПП-104	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	250	470,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	26 898,6	39 875,2	47 850,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
XXX.02.01.1049	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-105	ПП-105	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	80	112,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	4 160,9	6 168,3	7 401,9
XXX.02.01.1050	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-106	ПП-106	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27)	200	447,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	21 628,3	32 062,3	38 474,8
XXX.02.01.1051	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-119	ПП-119	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	100	107,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	4 120,4	5 871,6	7 045,9
XXX.02.01.1052	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-120	ПП-120	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21)	100	102,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	3 947,4	4 696,4	5 635,7
XXX.02.01.1053	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-121	ПП-121	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	80	82,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	3 059,1	4 359,2	5 231,1
XXX.02.01.1054	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-122	ПП-122	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	150	308,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	13 971,3	19 909,1	23 890,9
002.02.01.1055	ЗСТЭЦ	НТК-123	ПП-123	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района	100	357,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	13 703,0	16 303,2	19 563,8
002.02.01.1056	ЗСТЭЦ	НТК-124	ПП-124	42:30:0604057	Общеобразовательная школа на 1200 мест по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон	80	292,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	10 809,2	13 541,8	16 250,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					14-14А Новоильинского района										
002.02.01.1057	ЗСТЭЦ	НТК-125	ПП-125	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 190 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по пр. Авиаторов, 61, микрорайон 14-14А Новоильинского района	70	222,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	6 826,0	6 826,0	8 191,2
002.02.01.1058	ЗСТЭЦ	НТК-126	ПП-126	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	50	123,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	3 158,6	3 518,6	4 222,4
002.02.01.1059	ЗСТЭЦ	НТК-127	ПП-127	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района	70	182,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	5 615,2	7 034,8	8 441,8
002.02.01.1060	ЗСТЭЦ	НТК-128	ПП-128	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района	70	137,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 211,4	5 276,1	6 331,3
002.02.01.1061	ЗСТЭЦ	НТК-129	ПП-129	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района	50	130,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	3 347,6	4 770,4	5 724,5
002.02.01.1062	Котельная кв. 24	НТК-134	ПП-134	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	40	82,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2025	1 752,5	2 195,5	2 634,6
002.02.01.1063	ЗСТЭЦ	НТК-135	ПП-135	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Западнее многоквартирного дома №44 по ул. Звезда в Новоильинском районе	32	12,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	215,8	240,4	288,5
002.02.01.1064	ЗСТЭЦ	НТК-136	ПП-136	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе	32	11,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	203,4	242,0	290,4
001.02.01.1065	КТЭЦ	НТК-142	ПП-142	42:30:0102022	Здание торгового назначения по адресу: Ул. Бугарева, 3 в Кузнецком районе	32	29,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	530,5	696,5	835,7
003.02.01.1066	ЦТЭЦ	НТК-144	ПП-144	42:30:0302056	Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе	32	70,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	1 256,0	1 649,1	1 978,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1067	ЦТЭЦ	НТК-145	ПП-145	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	32	28,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	508,5	637,0	764,5
003.02.01.1068	ЦТЭЦ	НТК-146	ПП-146	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	50	94,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 414,6	3 025,0	3 630,0
003.02.01.1069	ЦТЭЦ	НТК-159	ПП-159	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32	50	153,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	3 923,7	3 923,7	4 708,4
003.02.01.1070	ЦТЭЦ	НТК-160	ПП-160	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	40	80,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 726,4	1 726,4	2 071,7
001.02.01.1071	КТЭЦ	НТК-161	ПП-161	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе	50	182,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	4 670,4	6 655,3	7 986,3
010.02.01.1072	БЦК	НТК-162	ПП-162	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Мурманская, 47/6 в Орджоникидзевском районе	80	92,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	3 428,7	5 287,6	6 345,2
010.02.01.1073	БЦК	НТК-163	ПП-163	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	40	45,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	960,7	1 424,2	1 709,0
010.02.01.1074	ЗРК	НТК-164	ПП-164	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе	100	105,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	4 051,3	4 820,1	5 784,1
010.02.01.1075	БЦК	НТК-195	ПП-195	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района	100	82,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	3 167,5	4 158,8	4 990,6
010.02.01.1076	ЗРК	НТК-196	ПП-196	42:30:0506031	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Южнее многоквартирного дома №74-А по ул. Зыряновская в Орджоникидзевском районе (42:30:0505008:2146)	70	71,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 187,6	2 602,7	3 123,3
001.02.01.1077	КТЭЦ	НТК-212	ПП-212	42:30:0301068	Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	33,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	590,3	775,1	930,1
001.02.01.1078	КТЭЦ	НТК-213	ПП-213	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	71,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 268,1	1 735,3	2 082,4
001.02.01.1079	КТЭЦ	НТК-214	ПП-214	42:30:0301068	Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	75,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	1 345,0	1 916,7	2 300,0
001.02.01.1080	КТЭЦ	НТК-215	ПП-215	42:30:0301068	Магазин по адресу: между	32	30,4	Канальная	Минвата	АО	01	2028	540,5	770,2	924,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Пионерским пр. и ул. Свердлова					«Кузбассэнерго»					
003.02.01.1081	ЦТЭЦ	НТК-218	ПП-218	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	32	29,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	527,8	527,8	633,3
003.02.01.1082	ЦТЭЦ	НТК-219	ПП-219	42:30:0301013	Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	32	26,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	464,8	582,4	698,8
003.02.01.1083	ЦТЭЦ	НТК-220	ПП-220	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	40	123,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	2 644,2	2 945,6	3 534,7
003.02.01.1084	ЦТЭЦ	НТК-221	ПП-221	42:30:0303096	Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз по адресу: южнее здания учебного корпуса по ул. Доз, 11	40	128,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 745,9	3 440,0	4 128,1
003.02.01.1085	ЦТЭЦ	НТК-222	ПП-222	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а	32	42,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	747,1	936,0	1 123,2
003.02.01.1086	ЦТЭЦ	НТК-223	ПП-223	42:30:0303098	Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	100	351,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	13 498,1	16 910,6	20 292,7
003.02.01.1087	ЦТЭЦ	НТК-224	ПП-224	42:30:0303096	Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая по адресу: восточнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	32	5,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	93,4	111,1	133,3
003.02.01.1088	ЦТЭЦ	НТК-225	ПП-225	42:30:0301011	Административное здание по ул. Орджоникидзе по адресу: восточнее нежилого здания по ул. Орджоникидзе, 18	32	13,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	236,6	281,5	337,9
003.02.01.1089	ЦТЭЦ	НТК-226	ПП-226	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	32	4,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	87,2	103,7	124,4
003.02.01.1090	ЦТЭЦ	НТК-227	ПП-227	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А	32	33,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	590,5	590,5	708,6
003.02.01.1091	ЦТЭЦ	НТК-228	ПП-228	42:30:0303004	Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	50	124,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	3 178,1	4 349,2	5 219,0
010.02.01.1092	БЦК	НТК-230	ПП-230	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по	50	47,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 207,2	1 720,2	2 064,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					ул. Разведчиков, 80										
010.02.01.1093	БЦК	НТК-231	ПП-231	42:30:0501011	Многokвартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	50	51,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 305,7	1 860,6	2 232,7
004.02.01.1094	Котельная пос. Притомский	НТК-232	ПП-232	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича по адресу: севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13	32	21,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	385,4	527,5	633,0
010.02.01.1095	АРК	НТК-233	ПП-233	42:30:0508001	Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	32	12,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	214,1	254,7	305,6
010.02.01.1096	АРК	НТК-234	ПП-234	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22	32	4,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	80,9	90,2	108,2
010.02.01.1097	АРК	НТК-235	ПП-235	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25	32	16,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	289,2	362,3	434,8
003.02.01.1098	ЦТЭЦ	НТК-237	ПП-237	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	40	105,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 261,3	3 222,4	3 866,9
004.02.01.1099	Котельная пос. Листвяги	НТК-238	ПП-238	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	32	18,4	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»»	04	2030	327,0	504,4	605,2
004.02.01.1100	Котельная пос. Листвяги	НТК-239	ПП-239	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	70	74,4	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2031	2 289,3	3 672,8	4 407,4
010.02.01.1101	КЦК	НТК-240	ПП-240	42:30:0202008	Многokвартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	300	1247,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	75 471,4	121 080,1	145 296,1
010.02.01.1102	КЦК	НТК-241	ПП-241	42:30:0202010	Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	70	129,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	3 976,8	6 637,2	7 964,6
010.02.01.1103	КЦК	НТК-242	ПП-242	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	50	63,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 634,6	2 622,5	3 147,0
004.02.01.1104	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-243	ПП-243	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	50	54,3	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»»	04	2032	1 392,1	2 323,3	2 788,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.01.1105	Котельная пос. Листвяги	НТК-244	ПП-244	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33	32	28,8	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2030	513,3	791,6	950,0
003.02.01.1106	ЦТЭЦ	НТК-245	ПП-245	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	32	15,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	276,3	276,3	331,6
003.02.01.1107	ЦТЭЦ	НТК-246	ПП-246	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	32	14,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	259,4	308,6	370,4
010.02.01.1108	КЦК	НТК-247	ПП-247	42:30:0202012	Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов по адресу: севернее производственной базы по ул. Димитрова, 45	32	5,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	104,8	137,6	165,1
003.02.01.1109	ЦТЭЦ	НТК-248	ПП-248	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5	32	24,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	431,1	431,1	517,3
010.02.01.1110	КЦК	НТК-249	ПП-249	42:30:0202005	Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания по адресу: по ул. Димитрова, 25	32	11,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	207,5	284,0	340,8
010.02.01.1111	КЦК	НТК-250	ПП-250	42:30:0202012	Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова по адресу: западнее нежилого здания по ул. Димитрова, 41	32	9,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	161,9	212,5	255,0
010.02.01.1112	КЦК	НТК-251	ПП-251	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	40	59,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	1 271,2	1 669,1	2 002,9
010.02.01.1113	КЦК	НТК-252	ПП-252	42:30:0202006	Склад по адресу: К. Маркса, 3Б	32	2,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2022	38,8	38,8	46,5
010.02.01.1114	КЦК	НТК-254	ПП-254	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н. по адресу: ул. Димитрова, 28б	32	10,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	188,3	209,8	251,8
003.02.01.1115	ЦТЭЦ	НТК-255	ПП-255	42:30:0301036	Нежилое здание по адресу: Строителей, 67	32	23,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	412,0	516,1	619,3
004.02.01.1116	Котельная пос. Притомский	НТК-256	ПП-256	42:30:0502059	Храм, административный корпус по адресу: Шахтостроевская, 6	32	21,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	381,8	522,5	627,0
003.02.01.1117	ЦТЭЦ	НТК-257	ПП-257	42:30:0207049	Склад по адресу: Вокзальный, 18	32	11,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	197,6	220,1	264,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1118	ЦТЭЦ	НТК-258	ПП-258	42:30:0303096	Столярный цех по адресу: ДОЗ, 19 корпус 17	32	64,1	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2025	1 140,6	1 429,0	1 714,8
003.02.01.1119	ЦТЭЦ	НТК-259	ПП-259	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: возле ж.д. Вокзальная, 8	32	11,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	211,9	236,1	283,3
003.02.01.1120	ЦТЭЦ	НТК-260	ПП-260	42:30:0207052	Офис-склад-магазин по адресу: Вокзальная, 6 корп. 4	32	1,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	32,6	38,8	46,6
003.02.01.1121	ЦТЭЦ	НТК-261	ПП-261	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод" по адресу: Вокзальная, 12	32	5,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	102,6	102,6	123,1
010.02.01.1122	КЦК	НТК-262	ПП-262	42:30:0202003	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Челюскина, 50Б	40	44,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	958,0	1 200,2	1 440,2
010.02.01.1123	АРК	НТК-263	ПП-263	42:30:0507027	Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов по адресу: юго-восточнее ул. Иргышская, 47	32	24,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	437,6	520,7	624,8
010.02.01.1124	КЦК	НТК-264	ПП-264	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О по адресу: ул. Лесная, 2а	32	10,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	182,1	216,7	260,0
004.02.01.1125	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-265	ПП-265	42:30:0306010	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В. по адресу: ул. Волочаевская, 16	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	35,0	39,0	46,8
004.02.01.1126	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-266	ПП-266	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Боршев Е.С. по адресу: ул. Земнухова, 38	32	3,5	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	62,0	69,1	82,9
004.02.01.1127	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-267	ПП-267	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В. по адресу: ул. Земнухова, 44	32	1,2	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	21,9	24,4	29,2
004.02.01.1128	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-268	ПП-268	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М. по адресу: ул. Громовой, 129	32	7,7	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	137,7	153,4	184,1
004.02.01.1129	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-269	ПП-269	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е. по адресу: ул. Громовой, 139	32	3,4	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	60,0	66,8	80,2
004.02.01.1130	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-270	ПП-270	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В. по адресу: ул. Левашова, 3а	32	2,3	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	41,7	46,4	55,7
004.02.01.1131	Котельная пос. Притомский	НТК-273	ПП-273	42:30:0502058	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П. по адресу: ул. Дорстроевская, 5а	32	6,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2023	122,5	136,5	163,8
010.02.01.1132	БЦК	НТК-274	ПП-274	42:30:0501011	Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А. по адресу: ул. Разведчиков, 72	32	1,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	17,9	19,9	23,9
004.02.01.1133	Котельная пос. Листвяги	НТК-275	ПП-275	42:30:0228004	Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А. по адресу: Кубинская, 17	50	27,0	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2023	691,3	770,1	924,1
004.02.01.1134	Котельная №1 п.	НТК-276	ПП-276	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом,	32	2,3	Канальная	ППУ	ООО	04	2023	41,7	46,4	55,7



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Абагур-Лесной				заявитель - Малькевич А.В. по адресу: ул. Громовой, 99а					«СибЭнерго»					
010.02.01.1135	КЦК	НТК-277	ПП-277	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И. по адресу: ул. Лесная, 1а	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	36,3	40,5	48,6
010.02.01.1136	КЦК	НТК-278	ПП-278	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг" по адресу: ул. Трамвайная, 15/1	40	33,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	706,9	787,5	944,9
010.02.01.1137	БЦК	НТК-279	ПП-279	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская	50	58,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 509,1	2 150,5	2 580,6
002.02.01.1138	ЗСТЭЦ	НТК-280	ПП-280	42:30:0414050	Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс" по адресу: ул. Автогтранспортная, 3	40	90,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 931,7	2 151,9	2 582,2
003.02.01.1139	ЦТЭЦ	НТК-281	ПП-281	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б. по адресу: Всесторонняя, 7	32	3,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	60,4	67,2	80,7
003.02.01.1140	ЦТЭЦ	НТК-282	ПП-282	42:30:0302016	Нежилое здание, заявитель - ООО "КЭНК" по адресу: Коммунаров, 2	32	28,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	511,3	511,3	613,5
010.02.01.1141	АРК	НТК-283	ПП-283	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Юбилейная, 1 (стр)	70	52,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 598,5	2 369,6	2 843,5
003.02.01.1142	ЦТЭЦ	НТК-284	ПП-284	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро" по адресу: Переездная, 7	32	48,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	860,8	958,9	1 150,7
002.02.01.1143	ЗСТЭЦ	НТК-285	ПП-285	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: Горьковская, 3 (стр)	40	128,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 738,1	3 595,0	4 314,0
003.02.01.1144	ЦТЭЦ	НТК-286	ПП-286	42:30:0301026	Спортивный клуб City Fitness (увелмчение ГВ на 0,000556) (ООО "Сибинжиниринг") по адресу: Строителей, 12 корпус 1	50	104,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	2 683,1	2 683,1	3 219,7
003.02.01.1145	ЦТЭЦ	НТК-287	ПП-287	42:30:0301017	Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС" по адресу: Энтузиастов, 26А	40	69,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 491,0	1 867,9	2 241,5
003.02.01.1146	ЦТЭЦ	НТК-288	ПП-288	42:30:0301044	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: Ноградская, 10А	32	8,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	156,9	196,6	236,0
010.02.01.1147	ЗРК	НТК-289	ПП-289	42:30:0506032	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н. по адресу: Монтажная, 22	32	5,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	98,3	117,0	140,4
002.02.01.1148	ЗСТЭЦ	НТК-290	ПП-290	42:30:0412008	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Советской Армии, 29	32	22,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	396,0	471,1	565,4
003.02.01.1149	ЦТЭЦ	НТК-292	ПП-292	42:30:0203007	Нежилое помещение (смена ТП с	32	17,4	Канальная	ППУ	ООО	03	2024	310,3	369,1	443,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Курако, 7					«ЭнергоТранзит»					
002.02.01.1150	ЗСТЭЦ	НТК-293	ПП-293	42:30:0603058	Существующий МКД (смена ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК" по адресу: ул. Рокоссовского, 3	32	74,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 316,0	1 565,7	1 878,9
003.02.01.1151	ЦТЭЦ	НТК-294	ПП-294	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В. по адресу: ул. Лермонтова, 6 корпус 3	32	23,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	416,5	546,9	656,2
003.02.01.1152	ЦТЭЦ	НТК-295	ПП-295	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16	32	67,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 195,2	1 843,2	2 211,9
003.02.01.1153	ЦТЭЦ	НТК-296	ПП-296	42:30:0301033	МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке по адресу: №3 квартал 44А	50	132,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	3 403,5	4 049,4	4 859,2
003.02.01.1154	ЦТЭЦ	НТК-297	ПП-297	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Лермонтова, 6	50	91,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 354,2	2 800,9	3 361,1
003.02.01.1155	ЦТЭЦ	НТК-298	ПП-298	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15	32	50,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	905,5	1 077,3	1 292,7
003.02.01.1156	ЦТЭЦ	НТК-299	ПП-299	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15А	32	50,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	905,5	1 077,3	1 292,7
010.02.01.1157	КЦК	НТК-300	ПП-300	42:30:0202006	Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 6 корпус А	70	82,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 537,7	3 019,3	3 623,1
010.02.01.1158	КЦК	НТК-301	ПП-301	42:30:0202009	Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж. по адресу: Челюскина, 21	32	6,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2022	109,3	109,3	131,1
004.02.01.1159	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-302	ПП-302	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В. по адресу: Земнухова, 44	32	1,2	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2024	21,9	26,0	31,2
003.02.01.1160	ЦТЭЦ	НТК-303	ПП-303	42:30:0301013	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг" по адресу: Орджоникидзе, 7А корпус 3	32	53,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	947,7	1 127,6	1 353,1
002.02.01.1161	ЗСТЭЦ	НТК-304	ПП-304	42:30:0414050	Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: севернее Промстроевская, 18	50	189,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	4 853,3	5 774,2	6 929,1
003.02.01.1162	ЦТЭЦ	НТК-305	ПП-305	42:30:0301011	Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С. по адресу: Пирогова, 1 помещение 1	32	26,6	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	473,6	473,6	568,3
003.02.01.1163	ЦТЭЦ	НТК-307	ПП-307	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО	32	23,7	Канальная	ППУ	ООО	03	2024	422,6	502,7	603,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					"АГРОСОЮЗ" по адресу: Переездная, 7/2 пом. 2,4					«ЭнергоТранзит»					
004.02.01.1164	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-308	ПП-308	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О. по адресу: Камчатская, 11А	32	5,0	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	89,1	106,0	127,3
003.02.01.1165	ЦТЭЦ	НТК-309	ПП-309	42:30:0203009	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	40	108,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 312,0	3 709,1	4 450,9
004.02.01.1166	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-311	ПП-311	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В. по адресу: ул. Камчатская, 11-2	32	0,8	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2022	14,5	14,5	17,4
004.02.01.1167	Котельная №6	НТК-312	ПП-312	42:30:0213001	Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г. по адресу: ул. 375 км	32	20,4	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2024	362,3	431,1	517,3
002.02.01.1168	ЗСТЭЦ	НТК-313	ПП-313	42:30:0412013	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. 13ый микрорайон №6 (стр)	32	85,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 524,8	1 814,1	2 177,0
002.02.01.1169	ЗСТЭЦ	НТК-314	ПП-314	42:30:0413002	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Горьковская, 5 (стр)	32	75,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 338,9	1 757,9	2 109,5
010.02.01.1170	АРК	НТК-315	ПП-315	42:30:0507024	Многokвартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10	70	84,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 592,1	3 083,9	3 700,7
010.02.01.1171	БЦК	НТК-316	ПП-316	42:30:0501004	Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК" по адресу: ул. Слесарная, 9	70	64,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 980,0	2 355,7	2 826,8
003.02.01.1172	ЦТЭЦ	НТК-317	ПП-317	42:30:0203030	Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг" по адресу: Переездная, 7 корпус 2	32	23,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	416,6	464,1	556,9
003.02.01.1173	ЦТЭЦ	НТК-318	ПП-318	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	72,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 294,8	1 622,2	1 946,6
003.02.01.1174	ЦТЭЦ	НТК-319	ПП-319	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	26,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	467,2	585,3	702,4
003.02.01.1175	ЦТЭЦ	НТК-320	ПП-320	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	76,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 358,2	1 701,6	2 041,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.01.1176	БЦК	НТК-322	ПП-322	42:30:0506036	Многokвартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10	70	74,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 278,2	3 802,2	4 562,6
003.02.01.1177	ЦТЭЦ	НТК-325	ПП-325	42:30:0302003	Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3	40	91,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 961,8	1 961,8	2 354,2
010.02.01.1178	КЦК	НТК-326	ПП-326	42:30:0202005	КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. К. Маркса, 18А	32	6,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	121,0	134,8	161,8
010.02.01.1179	КЦК	НТК-327	ПП-327	42:30:0202002	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	70	113,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 486,7	4 968,5	5 962,2
003.02.01.1180	ЦТЭЦ	НТК-328	ПП-328	42:30:0301038	Многokвартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО") по адресу: пр. Строителей, 56 корпус 1	50	133,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	3 409,5	3 798,2	4 557,8
010.02.01.1181	КЦК	НТК-329	ПП-329	42:30:0202003	В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты" по адресу: ул. В. Соломиной, 1 (1этаж, подвал)	50	63,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 631,4	1 817,3	2 180,8
004.02.01.1182	Котельная пос. Листвяги	НТК-330	ПП-330	42:30:0228002	ИЖД (заявитель - Миллер А.А.) по адресу: пер. Шумный, 6	32	6,7	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2024	118,4	140,8	169,0
002.02.01.1183	ЗСТЭЦ	НТК-331	ПП-331	42:30:0602056	Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей по адресу: западнее учебной базы по просп. Авиаторов, 56 в квартале 13 Новоильинского района	70	125,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	3 864,7	5 074,2	6 089,0
002.02.01.1184	ЗСТЭЦ	НТК-332	ПП-332	42:30:0604057	Торгово-административное здание по адресу: севернее жилого дома по ул. Рокоссовского, 17 в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	32	40,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	715,3	939,1	1 127,0
002.02.01.1185	ЗСТЭЦ	НТК-333	ПП-333	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	40	99,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 133,6	2 801,2	3 361,5
002.02.01.1186	ЗСТЭЦ	НТК-334	ПП-334	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звездова, 32 Новоильинского района	50	134,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 447,4	4 318,9	5 182,7
002.02.01.1187	Новоильинская газовая	НТК-335	ПП-335	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в	40	92,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 983,1	2 603,7	3 124,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	котельная				квартале 16 Новоильинского района										
002.02.01.1188	ЗСТЭЦ	НТК-336	ПП-336	42:30:0602051	Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района	32	3,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	54,0	70,8	85,0
002.02.01.1189	Новоильинская газовая котельная	НТК-337	ПП-337	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района	32	37,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	661,0	867,9	1 041,5
002.02.01.1190	ЗСТЭЦ	НТК-338	ПП-338	42:30:0604057	Магазин по адресу: севернее ул. Рокоссовского, 14 в Новоильинском районе	32	18,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	323,7	385,1	462,2
002.02.01.1191	ЗСТЭЦ	НТК-339	ПП-339	42:30:0604057	Магазин по адресу: Новоильинский район, квартал 15, просп. Мира	32	6,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	113,3	148,8	178,5
002.02.01.1192	ЗСТЭЦ	НТК-341	ПП-341	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее многоквартирного дома по ул. Горьковская, 52 в квартале 5-6 Заводского района	32	91,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 620,0	2 308,5	2 770,2
002.02.01.1193	ЗСТЭЦ	НТК-342	ПП-342	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 4, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:12	40	120,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 562,4	3 364,3	4 037,2
002.02.01.1194	ЗСТЭЦ	НТК-346	ПП-346	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	32	76,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 353,5	2 006,4	2 407,7
002.02.01.1195	ЗСТЭЦ	НТК-349	ПП-349	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) по адресу: юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района	32	85,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 525,5	2 002,9	2 403,4
002.02.01.1196	ЗСТЭЦ	НТК-350	ПП-350	42:30:0413007	Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района	50	150,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	3 861,5	5 070,0	6 084,0
002.02.01.1197	ЗСТЭЦ	НТК-351	ПП-351	42:30:0412021	Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района	32	8,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	158,5	208,1	249,7
002.02.01.1198	ЗСТЭЦ	НТК-352	ПП-352	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	32	7,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	138,7	182,0	218,5
002.02.01.1199	ЗСТЭЦ	НТК-353	ПП-353	42:30:0412022	Здание автомойки по адресу: в	32	10,5	Канальная	ППУ	ООО	02	2026	186,8	245,2	294,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					граница земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7					«ЭнергоТранзит»					
002.02.01.1200	ЗСТЭЦ	НТК-354	ПП-354	42:30:0412022	Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул.Моховая, 7 корп. 2 Заводского района	32	6,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	112,9	148,2	177,9
002.02.01.1201	ЗСТЭЦ	НТК-355	ПП-355	42:30:0414051	Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района	32	21,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	373,6	490,5	588,5
002.02.01.1202	ЗСТЭЦ	НТК-356	ПП-356	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	32	64,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 138,1	1 494,3	1 793,2
002.02.01.1203	ЗСТЭЦ	НТК-357	ПП-357	42:30:0412021	Объект физической культуры и спорта по адресу: северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Тореза, 24-А в Заводском районе	32	24,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	431,6	566,7	680,0
001.02.01.1204	КТЭЦ	НТК-358	ПП-358	42:30:0102054	Здание магазина по адресу: западнее индивидуального жилого дома №143А по ул. Ленина Кузнецкого района	32	36,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	642,3	843,3	1 011,9
001.02.01.1205	КТЭЦ	НТК-360	ПП-360	42:30:0102010	Здание Храма Покрова Пресвятой Богородицы по адресу: западнее производственной базы по ул. Обнорского, 35 Кузнецкого района	40	148,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 167,8	4 159,2	4 991,0
001.02.01.1206	КТЭЦ	НТК-361	ПП-361	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района	32	29,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	516,8	678,5	814,2
001.02.01.1207	КТЭЦ	НТК-362	ПП-362	42:30:0102032	Здание торгового назначения по адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района	32	9,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	161,9	212,6	255,2
001.02.01.1208	КТЭЦ	НТК-365	ПП-365	42:30:0302074	ТРК по ул. Транспортная по адресу: северо-восточнее жилого дома по ул. Грдины, 28 Центрального района	70	204,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	6 295,9	8 615,8	10 338,9
003.02.01.1209	ЦТЭЦ	НТК-366	ПП-366	42:30:0207051	Офисное здание по адресу: восточнее многоквартирного дома по ул. Вокзальная, 25 Куйбышевского района	32	81,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	1 454,3	1 909,4	2 291,3
010.02.01.1210	КЦК	НТК-369	ПП-369	42:30:0202011	Административное здание по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 1 Куйбышевского района	32	20,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	359,2	471,6	565,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.01.1211	БЦК	НТК-371	ПП-371	42:30:0501004	Группа многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011) по адресу: микрорайон Г Орджоникидзевского района	200	291,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	14 086,8	21 724,2	26 069,0
010.02.01.1212	БЦК	НТК-373	ПП-373	42:30:0506004	Многokвартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53) по адресу: по ул. Разведчиков (взамен сносимого ветхого) Орджоникидзевского района города Новокузнецка	70	64,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 966,5	3 154,9	3 785,9
001.02.01.1213	КТЭЦ	НТК-393	ПП-393	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - ООО "ДЕПО" по адресу: ул. Обнорского, 112	32	11,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	205,1	280,7	336,9
001.02.01.1214	КТЭЦ	НТК-400	ПП-400	42:30:0102032	Нежилое здание, заявитель - Рудаков И.Б. по адресу: ул. Бугарева, 25	32	0,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	7,1	9,7	11,7
001.02.01.1215	КТЭЦ	НТК-401	ПП-401	42:30:0212057	Нежилое здание, заявитель - ФКОУ ВО Кузбасский институт ФСИН России по адресу: ул. Кутузова, 62	32	80,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 435,9	1 965,0	2 358,0
001.02.01.1216	КТЭЦ	НТК-402	ПП-402	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь" по адресу: южнее жилого дома по ул. Батюшкова, 30	32	8,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	149,3	187,1	224,5
001.02.01.1217	КТЭЦ	НТК-409	ПП-409	42:30:0102055	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Назаров К.С. по адресу: ул. Алюминиевая, д. 8	32	3,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	53,3	72,9	87,5
001.02.01.1218	КТЭЦ	НТК-411	ПП-411	42:30:0301063	Нежилое помещение, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. по адресу: ул. Свердлова, 5	32	23,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	410,3	561,4	673,7
001.02.01.1219	КТЭЦ	НТК-412	ПП-412	42:30:0210071	Гаражный бокс, заявитель - Дробот О.В. по адресу: ул. Полевая, 39-б	32	11,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	198,3	271,4	325,6
001.02.01.1220	КТЭЦ	НТК-413	ПП-413	42:30:0210071	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Безоян Л.А. по адресу: ул. Электролизная, 31-1	32	3,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	63,7	87,2	104,7
001.02.01.1221	КТЭЦ	НТК-414	ПП-414	42:30:0302071	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГСК" по адресу: ул. Транспортная, 141	32	23,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	422,4	578,0	693,6
001.02.01.1222	КТЭЦ	НТК-415	ПП-415	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина	32	53,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	957,3	1 256,8	1 508,2
001.02.01.1223	КТЭЦ	НТК-416	ПП-416	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по	70	189,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	5 837,0	7 312,7	8 775,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					адресу: "К4" в кв. 45-46										
001.02.01.1224	КТЭЦ	НТК-418	ПП-418	42:30:0301063	Нежилые здания, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. по адресу: ул. Свердлова, 3	32	23,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	410,3	561,4	673,7
001.02.01.1225	КТЭЦ	НТК-419	ПП-419	42:30:0102009	Нежилое помещение, заявитель - Рожнев В.И. по адресу: ул. Обнорского, 1	32	0,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	16,4	22,5	26,9
002.02.01.1226	ЗСТЭЦ	НТК-423	ПП-423	42:30:0602053	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: ул. Косыгина, 45а	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	301,8	359,1	430,9
002.02.01.1227	ЗСТЭЦ	НТК-424	ПП-424	42:30:0605045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	100	251,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	9 658,3	12 680,8	15 217,0
002.02.01.1228	ЗСТЭЦ	НТК-425	ПП-425	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896	70	143,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	4 406,6	4 406,6	5 287,9
002.02.01.1229	ЗСТЭЦ	НТК-426	ПП-426	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта по адресу: ул. Рокоссовского, 21а	32	18,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	327,7	327,7	393,2
002.02.01.1230	ЗСТЭЦ	НТК-427	ПП-427	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта по адресу: пр. Авиаторов, 109	32	18,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	336,2	374,6	449,5
002.02.01.1231	ЗСТЭЦ	НТК-428	ПП-428	42:30:0604056	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0604056:40 по пр. Мира, квартал 15	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	169,0	201,1	241,3
002.02.01.1232	ЗСТЭЦ	НТК-429	ПП-429	42:30:0412010	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0412010:3831, восточнее МКД № 12/1 по ул. Климасенко	40	92,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	1 982,9	2 359,1	2 831,0
002.02.01.1233	ЗСТЭЦ	НТК-430	ПП-430	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промостроевская, 18	50	117,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 018,2	3 590,9	4 309,1



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1234	ЗСТЭЦ	НТК-431	ПП-431	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	32	34,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	612,1	681,9	818,2
002.02.01.1235	ЗСТЭЦ	НТК-432	ПП-432	42:30:0605054	МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: МКД в границах земельного участка 42:30:0605054:85, восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов	70	202,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 223,6	9 226,0	11 071,2
002.02.01.1236	ЗСТЭЦ	НТК-433	ПП-433	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: пр. Советской Армии, 52а	32	12,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	229,4	229,4	275,3
010.02.01.1237	ЗРК	НТК-435	ПП-435	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1	32	2,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	48,3	53,8	64,6
003.02.01.1238	ЦТЭЦ	НТК-436	ПП-436	42:30:0203003	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, в связи со сменой собственника, без изменения нагрузки) по адресу: Лазо, 25/4	32	9,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	170,8	214,0	256,8
002.02.01.1239	ЗСТЭЦ	НТК-437	ПП-437	42:30:0414025	Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер по адресу: Ярославская, 50А	32	11,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	211,3	251,4	301,6
002.02.01.1240	ЗСТЭЦ	НТК-438	ПП-438	42:30:0605054	Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрина Ю.А. по адресу: Запсибовцев, 14А	32	2,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	39,1	46,5	55,8
002.02.01.1241	ЗСТЭЦ	НТК-439	ПП-439	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Мира	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	169,0	211,8	254,1
010.02.01.1242	БЦК	НТК-440	ПП-440	42:30:0501004	Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И. по адресу: Мурманская, 47 корпус-6-А	50	44,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	1 150,4	1 441,3	1 729,5
004.02.01.1243	Котельная пос. Притомский	НТК-441	ПП-441	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1	100	102,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	3 923,7	5 151,6	6 181,9
004.02.01.1244	Котельная школа №43	НТК-443	ПП-443	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	100	149,1	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2025	5 724,6	7 171,8	8 606,2
003.02.01.1245	ЦТЭЦ	НТК-444	ПП-444	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по	32	2,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	47,1	59,0	70,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					адресу: Суворова, 7 пом 3										
002.02.01.1246	ЗСТЭЦ	НТК-445	ПП-445	42:30:0604057	Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В. по адресу: Звездова, 44А	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	301,8	378,1	453,8
003.02.01.1247	ЦТЭЦ	НТК-446	ПП-446	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	169,4	212,2	254,7
003.02.01.1248	ЦТЭЦ	НТК-447	ПП-447	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А	32	4,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	86,1	107,9	129,4
002.02.01.1249	ЗСТЭЦ	НТК-448	ПП-448	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	32	25,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	447,9	561,1	673,4
002.02.01.1250	ЗСТЭЦ	НТК-449	ПП-449	42:30:0602051	Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0602051:3652 восточнее МКД по ул. Косыгина, 3	32	14,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	265,6	348,7	418,5
002.02.01.1251	ЗСТЭЦ	НТК-450	ПП-450	42:30:0602051	Нежилое помещение (изменеие ТП), заявитель - ООО "Инком" по адресу: Косыгина, 7	32	41,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	732,2	871,2	1 045,4
002.02.01.1252	Котельная кв. 24	НТК-451	ПП-451	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе	32	45,9	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2024	816,4	971,3	1 165,6
010.02.01.1253	БЦК	НТК-452	ПП-452	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. по адресу: Разведчиков, 19А	32	6,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	109,0	143,1	171,8
002.02.01.1254	Котельная кв. 24	НТК-453	ПП-453	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №1А,Б,В микрорайон 24	40	94,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 009,1	2 009,1	2 410,9
002.02.01.1255	Котельная кв. 24	НТК-454	ПП-454	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №19А,Б,В,Г,ДЕ микрорайон 24	70	139,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 280,2	4 280,2	5 136,2
004.02.01.1256	Котельная школа №37	НТК-456	ПП-456	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2	32	33,9	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2025	603,9	756,5	907,8
003.02.01.1257	ЦТЭЦ	НТК-457	ПП-457	42:30:0302003	Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3	50	116,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 974,6	3 726,7	4 472,0
002.02.01.1258	ЗСТЭЦ	НТК-458	ПП-458	42:30:0412011	Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6	40	123,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	2 633,1	4 394,6	5 273,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.01.1259	ЗРК	НТК-459	ПП-459	42:30:0505005	Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	70	85,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 633,1	3 752,2	4 502,6
002.02.01.1260	ЗСТЭЦ	НТК-473	ПП-473	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	301,8	413,0	495,6
002.02.01.1261	ЗСТЭЦ	НТК-474	ПП-474	42:30:0605054	Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: Западнее просп. Записовцев, 14 в Новоильинском районе (ЗУ с КН 42:30:0605054:3964)	32	12,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	219,1	299,9	359,8
002.02.01.1262	ЗСТЭЦ	НТК-475	ПП-475	42:30:0413005	Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе	40	106,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 278,2	3 377,2	4 052,6
002.02.01.1263	ЗСТЭЦ	НТК-476	ПП-476	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	50	137,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 513,2	5 418,0	6 501,6
002.02.01.1264	ЗСТЭЦ	НТК-477	ПП-477	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	36,2	49,6	59,5
001.02.01.1270	КТЭЦ	НТК-483	ПП-483	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85	32	20,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	355,6	466,8	560,2
003.02.01.1272	ЦТЭЦ	НТК-485	ПП-485	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	40	82,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	1 750,6	2 395,6	2 874,7
004.02.01.1273	Котельная №6	НТК-486	ПП-486	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142)	32	22,7	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2027	404,6	553,7	664,4
001.02.01.1274	КТЭЦ	НТК-487	ПП-487	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) по адресу: ул. Обнорского, 45-А в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1327)	32	39,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	704,3	924,7	1 109,6
001.02.01.1275	КТЭЦ	НТК-488	ПП-488	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет	32	39,2	Канальная	Минвата	АО	01	2027	697,4	954,4	1 145,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345)					«Кузбассэнерго»					
010.02.01.1276	ЗРК	НТК-489	ПП-489	42:30:0203010	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее здания по ул. Дузенко, 14 в Орджоникидзевском районе	70	74,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	2 293,9	3 680,1	4 416,1
010.02.01.1277	ЗРК	НТК-490	ПП-490	42:30:0506031	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-восточнее здания по ул. Емельяновская, 1 в Орджоникидзевском районе	200	353,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	17 077,1	28 501,2	34 201,5
010.02.01.1278	АРК	НТК-491	ПП-491	42:30:0506037	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе	70	79,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 438,7	3 475,2	4 170,2
010.02.01.1279	АРК	НТК-492	ПП-492	42:30:0506032	Многokвартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул. Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе	150	234,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	10 648,3	15 785,3	18 942,4
010.02.01.1280	БЦК	НТК-493	ПП-493	42:30:0506036	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Ул. Разведчиков, 17, 19 в Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья	100	110,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	4 223,1	6 512,7	7 815,3
001.02.01.1281	КТЭЦ	НТК-494	ПП-494	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	32	25,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	451,3	617,6	741,1
010.02.01.1282	АРК	НТК-495	ПП-495	42:30:0507025	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее ж.д. №3 по ул. Юбилейная	70	51,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 590,4	2 176,4	2 611,7
010.02.01.1283	ЗРК	НТК-496	ПП-496	42:30:0505005	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Кинопрокатная, 2а	80	85,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 145,5	5 046,4	6 055,7
004.02.01.1284	Котельная пос. Листвяги	НТК-497	ПП-497	42:30:0228015	Многokвартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: севернее ж.д. 45 по ул. Серпуховская	150	296,3	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2032	13 443,1	22 436,2	26 923,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1285	КТЭЦ	НТК-498	ПП-498	42:30:0301046	Нежилой блок Л15 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	50	148,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	3 796,2	3 796,2	4 555,4
001.02.01.1286	КТЭЦ	НТК-500	ПП-500	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	100	284,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	10 917,5	14 940,4	17 928,4
001.02.01.1287	КТЭЦ	НТК-501	ПП-501	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Зорге, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:625	40	156,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 350,4	4 584,9	5 501,9
001.02.01.1288	КТЭЦ	НТК-502	ПП-502	42:30:0301046	Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская)	150	340,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	18 849,4	20 998,2	25 197,9
001.02.01.1290	КТЭЦ	НТК-505	ПП-505	42:30:0301046	2-х этажный подземно-надземный гараж-стоянка № 1 (заявитель - Бойко А.С.) по адресу: ул. Запорожская, 67-а	32	11,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	212,0	252,2	302,6
002.02.01.1291	ЗСТЭЦ	НТК-506	ПП-506	42:30:0605055	Проектируемый МКД (заявитель - ООО "СибЭнерго") по адресу: микрорайон 4-4а, ул. Косыгина; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0605055:4545	40	122,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 608,7	3 425,0	4 110,0
004.02.01.1292	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-508	ПП-508	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3	32	4,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	83,2	92,7	111,2
003.02.01.1293	ЦТЭЦ	НТК-509	ПП-509	42:30:0301014	Нежилое здание (Овчинников В.Е. Семухин А.Н.) по адресу: Строителей, 7 корпус 2	32	29,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	524,3	656,8	788,2
003.02.01.1294	ЦТЭЦ	НТК-510	ПП-510	42:30:0301004	Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") по адресу: Спартака, 14Б-43	32	3,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	65,2	65,2	78,2
003.02.01.1295	ЦТЭЦ	НТК-511	ПП-511	42:30:0302001	Школа (ООО "Регионстрой") по адресу: восточнее Металлургов, 22	32	59,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 062,1	1 062,1	1 274,5
010.02.01.1296	КЦК	НТК-512	ПП-512	42:30:0202003	Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") по адресу: В. Соломиной, 15А	40	44,6	Канальная	ППУ	Потребитель	10	2022	952,0	952,0	1 142,5
004.02.01.1297	Котельная №1 п. Разъезд-	НТК-513	ПП-513	42:30:0228015	Жилой дом (Шукин А.А.) по адресу: Поссоветская, 5	32	0,4	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2022	6,6	6,6	7,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Абагуровский														
004.02.01.1298	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-514	ПП-514	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	32	3,1	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2027	55,0	75,2	90,3
003.02.01.1299	ЦТЭЦ	НТК-515	ПП-515	42:30:0301035	Нежилое помещение (изменеие ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) по адресу: Строителей, 45 помещение 51	32	6,3	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	112,8	112,8	135,3
010.02.01.1300	КЦК	НТК-516	ПП-516	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	32	2,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	44,0	55,1	66,1
003.02.01.1301	ЦТЭЦ	НТК-517	ПП-517	42:30:0203003	Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") по адресу: Курако, 49	32	15,0	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	267,0	267,0	320,4
003.02.01.1302	ЦТЭЦ	НТК-518	ПП-518	42:30:0203010	Многokвартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: южнее Дузенко, 16А	32	93,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	1 669,9	1 986,8	2 384,2
003.02.01.1303	ЦТЭЦ	НТК-519	ПП-519	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1	32	9,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	171,0	171,0	205,2
002.02.01.1304	ЗСТЭЦ	НТК-521	ПП-521	42:30:0412010	Промтоварный магазин (Гюлебак Н.П.) по адресу: ул. Климасенко в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:3831	32	13,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	240,3	328,8	394,6
004.02.01.1305	Котельная пос. Листвяги	НТК-522	ПП-522	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	32	7,7	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2027	137,5	188,1	225,7
003.02.01.1306	ЦТЭЦ	НТК-523	ПП-523	42:30:0302016	Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") по адресу: Коммунаров, 2	32	15,2	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	269,7	269,7	323,6
004.02.01.1307	Котельная пос. Листвяги	НТК-524	ПП-524	42:30:0228015	Многokвартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Серпуховская, 47	50	41,1	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2030	1 052,2	1 622,6	1 947,2
010.02.01.1308	БЦК	НТК-525	ПП-525	42:30:0501004	Многokвартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	40	40,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	856,3	1 373,7	1 648,5
004.02.01.1309	Котельная пос. Листвяги	НТК-526	ПП-526	42:30:0228015	ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) по адресу: ул. Поссоветская, 8 кв 2	32	1,8	Канальная	ППУ	ООО «СибЭнерго»	04	2022	32,0	32,0	38,4
003.02.01.1310	ЦТЭЦ	НТК-527	ПП-527	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	32	7,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	128,5	128,5	154,2
001.02.01.1311	КТЭЦ	НТК-532	ПП-532	42:30:0102055	Жилой дом, заявители - Багдасарян А.Г., Багдасарян А.Т., Багдасарян Г.Г. по адресу: ул. Алюминиевая, 3а	32	69,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	1 230,8	1 230,8	1 476,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1312	КТЭЦ	НТК-536	ПП-536	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46	100	207,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	7 950,0	8 856,3	10 627,5
001.02.01.1313	КТЭЦ	НТК-537	ПП-537	42:30:0302051	Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25	32	10,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	177,1	197,3	236,7
001.02.01.1314	КТЭЦ	НТК-538	ПП-538	42:30:0302065	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123	70	211,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 495,6	7 728,2	9 273,8
001.02.01.1315	КТЭЦ	НТК-539	ПП-539	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	50	98,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2 513,5	2 800,0	3 360,0
001.02.01.1316	КТЭЦ	НТК-540	ПП-540	42:30:0501045	Проектируемое здание футбольного манежа вместимостью до 1000 зрительских мест (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	200	754,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	36 525,9	40 689,9	48 827,9
001.02.01.1317	КТЭЦ	НТК-541	ПП-541	42:30:0102003	Нежилое офисно-деловое здание (заявитель - ООО ХК "Новолекс") по адресу: ул. Ленина, 41Б	32	67,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	1 202,9	1 431,1	1 717,3
001.02.01.1318	КТЭЦ	НТК-542	ПП-542	42:30:0301068	Планируемый многофункциональный жилой комплекс (заявитель - ООО "Челленджер") по адресу: ул. Тольятти, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301068:5040	150	759,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	34 461,0	43 173,0	51 807,7
001.02.01.1319	КТЭЦ	НТК-543	ПП-543	42:30:0501002	Проектируемое здание (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48	40	96,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2 058,4	2 448,9	2 938,7
001.02.01.1320	КТЭЦ	НТК-544	ПП-544	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41	50	126,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 241,9	3 857,1	4 628,5
002.02.01.1321	ЗСТЭЦ	НТК-556	ПП-556	42:30:0412008	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" по адресу: ул. Тореза, 15	32	44,1	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2022	785,5	785,5	942,6
004.02.01.1322	Котельная пос.	НТК-557	ПП-557	42:30:0000000	КНС №504 (устройство вентиляции),	32	6,5	Канальная	ППУ	Потребитель	04	2022	115,1	115,1	138,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Притомский				заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. О.Дундича, 3										
003.02.01.1323	ЦТЭЦ	НТК-558	ПП-558	42:30:0301014	Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия" по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 2,4	32	31,9	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	567,4	567,4	680,9
010.02.01.1324	АРК	НТК-559	ПП-559	42:30:0507025	Поликлиника на 200 посещений в смену, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: ул. День Шахтера, 14	70	59,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 832,8	2 041,7	2 450,1
003.02.01.1325	ЦТЭЦ	НТК-560	ПП-560	42:30:0302056	Магазин, заявитель - Гюлебак Н.П. по адресу: ул. Транспортная (42:30:0302056:4736)	100	40,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	1 535,4	1 710,4	2 052,5
010.02.01.1326	КЦК	НТК-561	ПП-561	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	50	58,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 509,1	1 795,5	2 154,6
010.02.01.1327	ЗРК	НТК-562	ПП-562	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "Торговый дом "Домостроительный комбинат" по адресу: ул. Пархоменко	50	52,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	1 344,9	2 244,6	2 693,6
003.02.01.1328	ЦТЭЦ	НТК-563	ПП-563	42:30:0301014	Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ" по адресу: Строителей, 1 корпус 4	32	33,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	598,9	598,9	718,7
002.02.01.1329	Котельная кв. 24	НТК-564	ПП-564	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №9 (стр) Березовая роща, 16	32	70,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 250,7	1 250,7	1 500,9
002.02.01.1330	Котельная кв. 24	НТК-565	ПП-565	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №8 (стр) Березовая роща, 14	50	104,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 666,7	2 666,7	3 200,0
002.02.01.1331	Котельная кв. 24	НТК-566	ПП-566	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №7 (стр) Березовая роща, 12	50	104,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 666,7	2 666,7	3 200,0
002.02.01.1332	Котельная кв. 24	НТК-567	ПП-567	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №6 (стр) Березовая роща, 10	70	78,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 398,5	2 398,5	2 878,2
002.02.01.1333	Котельная кв. 24	НТК-568	ПП-568	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №5 (стр) Березовая роща, 8	125 80	47 75	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 883,4	4 883,4	5 860,1
002.02.01.1334	Котельная кв. 24	НТК-569	ПП-569	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	50	93,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	2 400,6	2 674,3	3 209,2
002.02.01.1335	Котельная кв. 24	НТК-570	ПП-570	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	70	80,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	2 460,0	2 740,5	3 288,6
002.02.01.1336	Котельная кв. 24	НТК-571	ПП-571	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	32	76,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	1 359,2	1 514,1	1 817,0



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1337	Котельная кв. 24	НТК-572	ПП-572	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая роща	70 100 125 70	90 200 100 40	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	16 176,2	18 020,3	21 624,3
002.02.01.1338	Котельная кв. 24	НТК-573	ПП-573	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща	70	34,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	1 045,5	1 164,7	1 397,6
002.02.01.1339	Котельная кв. 24	НТК-574	ПП-574	42:30:0602050	МКД со встроенно-пристроенным нежилыми помещениями (II очередь), заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №16 В,Г (стр) Березовая роща	70	137,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 226,3	4 226,3	5 071,6
010.02.01.1340	КЦК	НТК-575	ПП-575	42:30:0202008	Храмовый комплекс святого благочинного князя Александра , заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 11	80 50	83 42	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	4 139,0	4 610,8	5 533,0
010.02.01.1341	ЗРК	НТК-576	ПП-576	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	50	48,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 241,1	1 382,6	1 659,1
004.02.01.1342	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-577	ПП-577	42:30:0306085	Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: ул. Левашова, 3	70	50,9	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	1 564,0	1 860,8	2 232,9
003.02.01.1343	ЦТЭЦ	НТК-578	ПП-578	42:30:0301069	Нежилое здание (магазин), заявитель - Зиновьева О.С. по адресу: ул. Кирова, 2Б	50	16,5	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2023	422,8	471,0	565,2
002.02.01.1344	ЗСТЭЦ	НТК-579	ПП-579	42:30:0604057	Встроенное нежилое помещение , заявитель - Агапова Н.С. по адресу: Авиаторов, 57 пом. 141	32	1,9	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2023	34,0	37,9	45,5
002.02.01.1345	ЗСТЭЦ	НТК-580	ПП-580	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	32	58,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 034,0	1 151,9	1 382,2
002.02.01.1347	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	граница земельного участка проектируемого футбольного манежа по ул. Тореза, 24Г	42:30:0412021	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	100	190,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	4 073,4	4 537,8	5 445,4
003.02.01.1348	ЦТЭЦ	ТК-15/5	граница земельного участка ООО "Хлеб" по ул.Вокзальной	42:30:020751	Нежилые здания ООО "Хлеб" по адресу: г. Новокузнецк, Кйбышеский район, ул. Вокзальная, 65, 65/1, 65/2, 65/5, 65/6, 67/1, 65/7, 65/8, 65/9, 65/10, 65/11, 65/12	200	227,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	03	2023	6 551,8	7 298,7	8 758,4
001.02.01.1349	КТЭЦ	НТК-584	ПП-584	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский,	32	37,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	670,1	746,5	895,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					65										
001.02.01.1350	КТЭЦ	НТК-585	ПП-585	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35	32	34,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	615,4	732,1	878,6
001.02.01.1351	КТЭЦ	НТК-586	ПП-586	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	32	21,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	388,4	432,6	519,2
001.02.01.1352	КТЭЦ	НТК-587	ПП-587	42:30:0301017	Предприятие общественного питания (заявитель - АО "ИНРУСИНВЕСТ" ) по адресу: пр. Пионерский, 50	32	74,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	1 333,3	1 586,3	1 903,6
001.02.01.1353	КТЭЦ	НТК-588	ПП-588	42:30:0501005	Нежилые помещения № 1, № 2 (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 14а	32	12,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	220,4	245,6	294,7
001.02.01.1354	КТЭЦ	НТК-589	ПП-589	42:30:0102055	Индивидуальный жилой дом (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Алюминиевая, 5	32	4,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	86,4	102,8	123,4
001.02.01.1355	КТЭЦ	НТК-590	ПП-590	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4	32	13,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	232,5	259,0	310,8
001.02.01.1356	КТЭЦ	НТК-591	ПП-591	42:30:0102034	Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	32	2,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	43,9	52,3	62,7
002.02.01.1357	ЗСТЭЦ	НТК-592	ПП-592	42:30:0412011	Здание комплекса бытового обслуживания по адресу: ул. 40 лет ВЛКСМ	32	12,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	228,1	254,1	304,9
<b>Итого по ЕТО</b>							<b>7 616,4</b>				01		<b>250 508,3</b>	<b>303 092,8</b>	<b>363 711,4</b>
							<b>8 094,2</b>				02		<b>219 238,7</b>	<b>264 637,9</b>	<b>317 565,4</b>
							<b>3 817,2</b>				03		<b>88 886,0</b>	<b>106 507,0</b>	<b>127 808,4</b>
							<b>1 029,9</b>				04		<b>34 254,2</b>	<b>50 475,5</b>	<b>60 570,6</b>
							<b>4 729,8</b>				10		<b>193 918,8</b>	<b>292 560,9</b>	<b>351 073,1</b>
							<b>3 703,2</b>				XXX		<b>167 042,8</b>	<b>227 494,1</b>	<b>272 992,9</b>
							<b>28 990,7</b>				<b>ИТОГО</b>		<b>953 848,9</b>	<b>1 244 768,2</b>	<b>1 493 721,8</b>

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

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

## **6. 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**

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

В соответствии с базовой схемой теплоснабжения в 2021 г. были реализованы:

- переключение котельной Садопарковая на котельную №32;
- переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ.

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2024-2025 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 – 2024 г.;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2025 г.;
- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД со строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 6.2) – 2025 г.;
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2025 г.;
- котельной №32 (вместе с переключенной на нее зоной котельной Садопарковая) с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2025 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.1-6.2 и в таблицах 6.1-6.2. На рисунках 6.1-6.2 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунках 6.3-6.4 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режима 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 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 954 470,9 тыс. руб., по устройству ЦТП – 380 402,9 тыс. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 334 873,8 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.

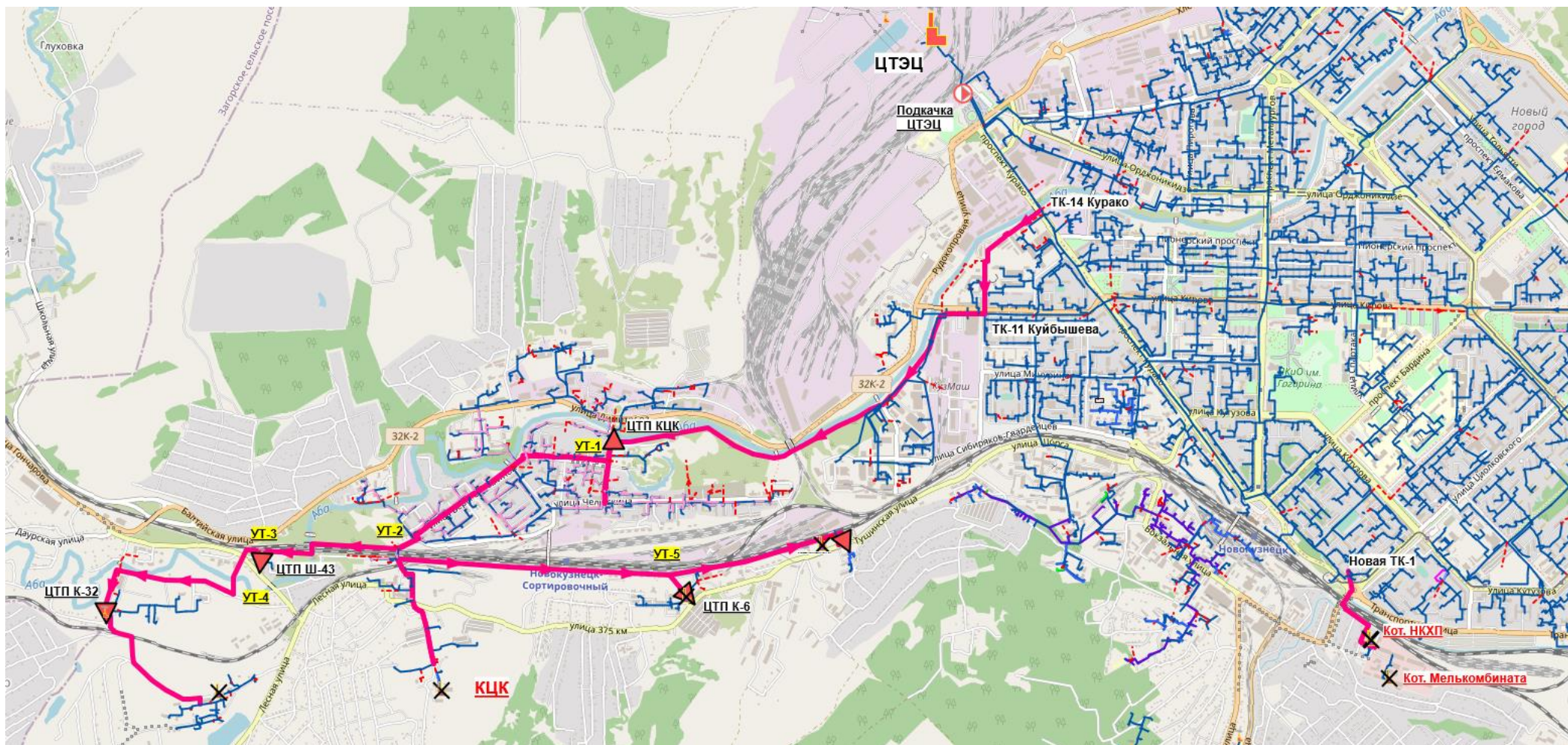


Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ

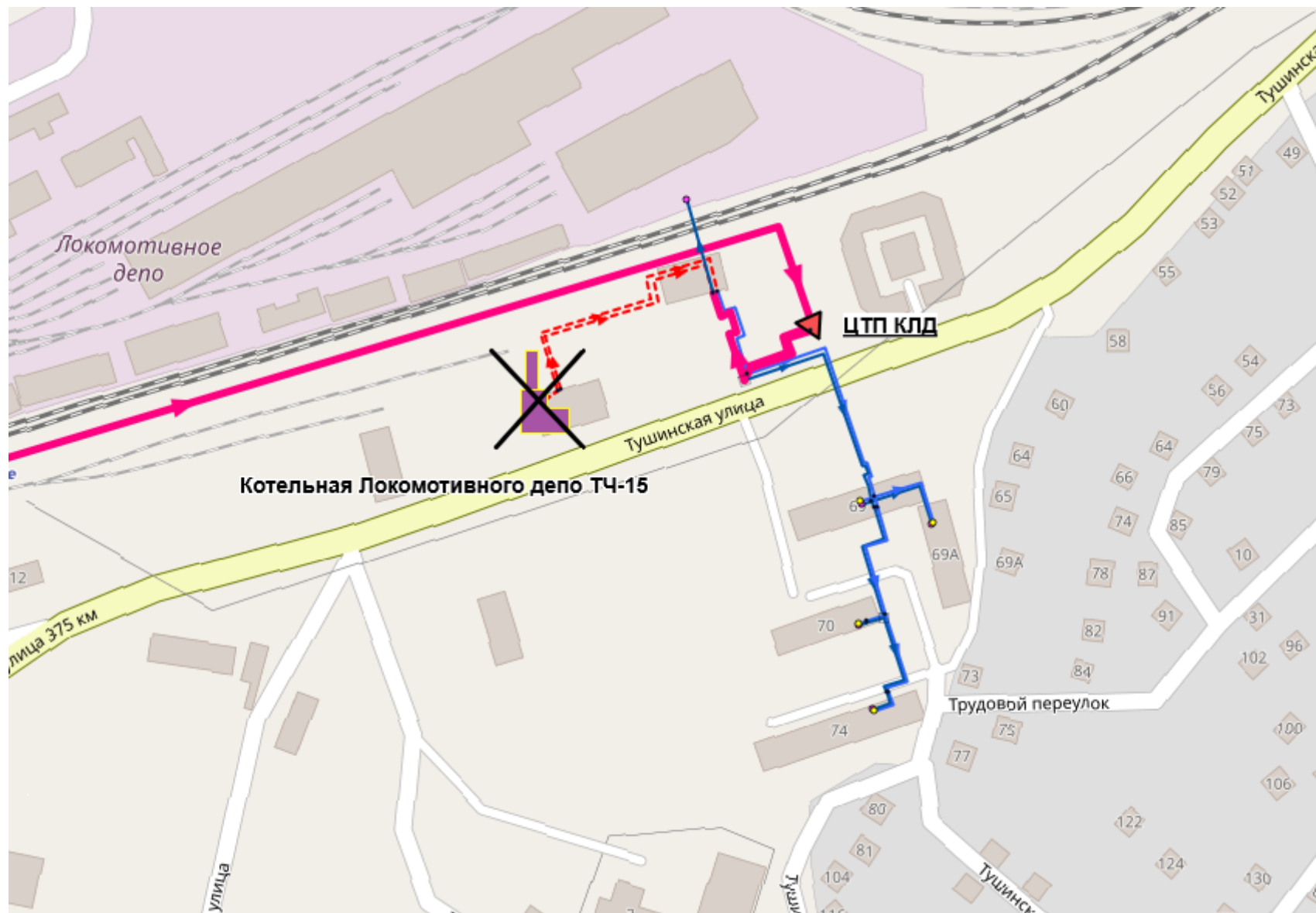


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

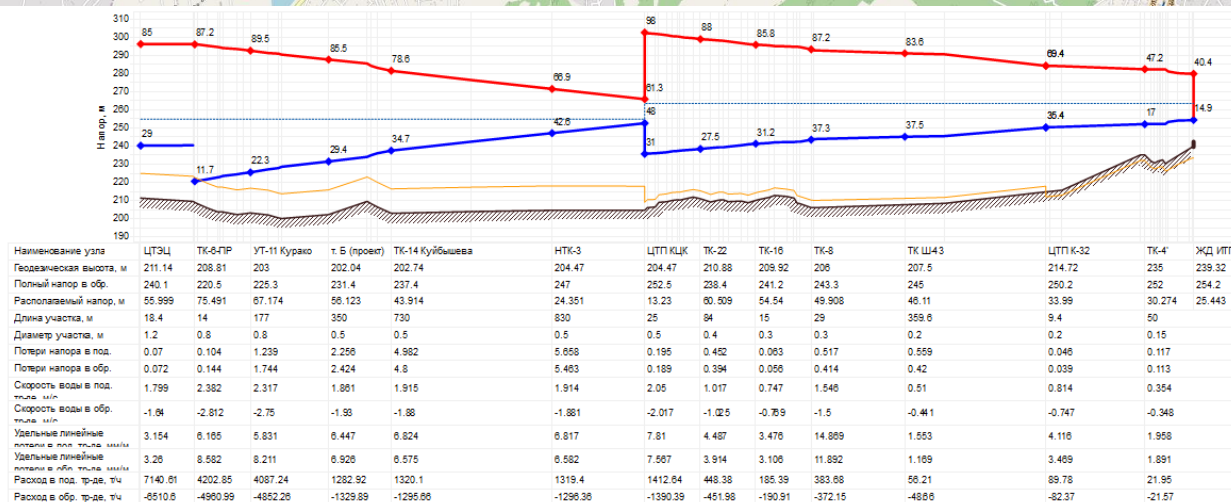
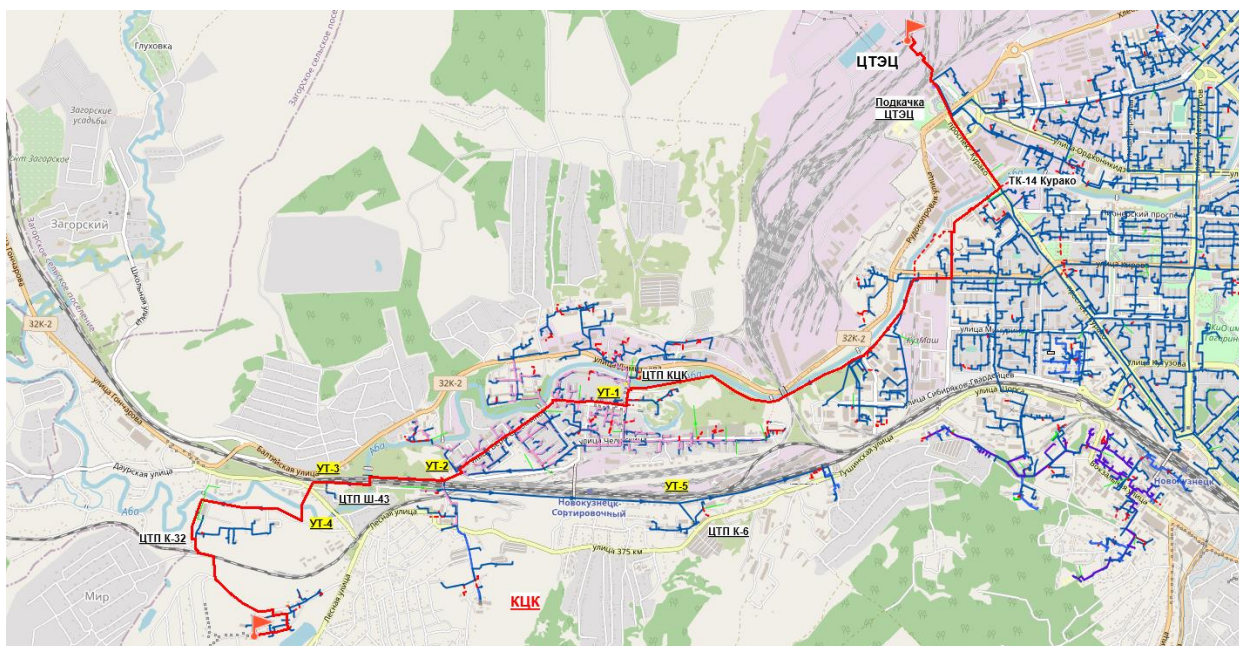


Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)



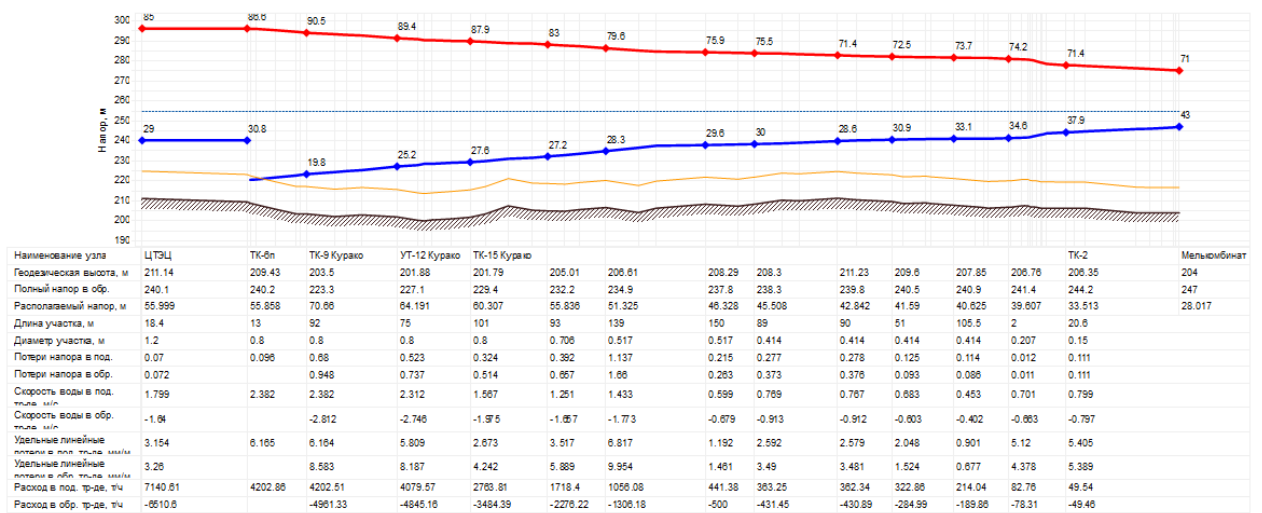
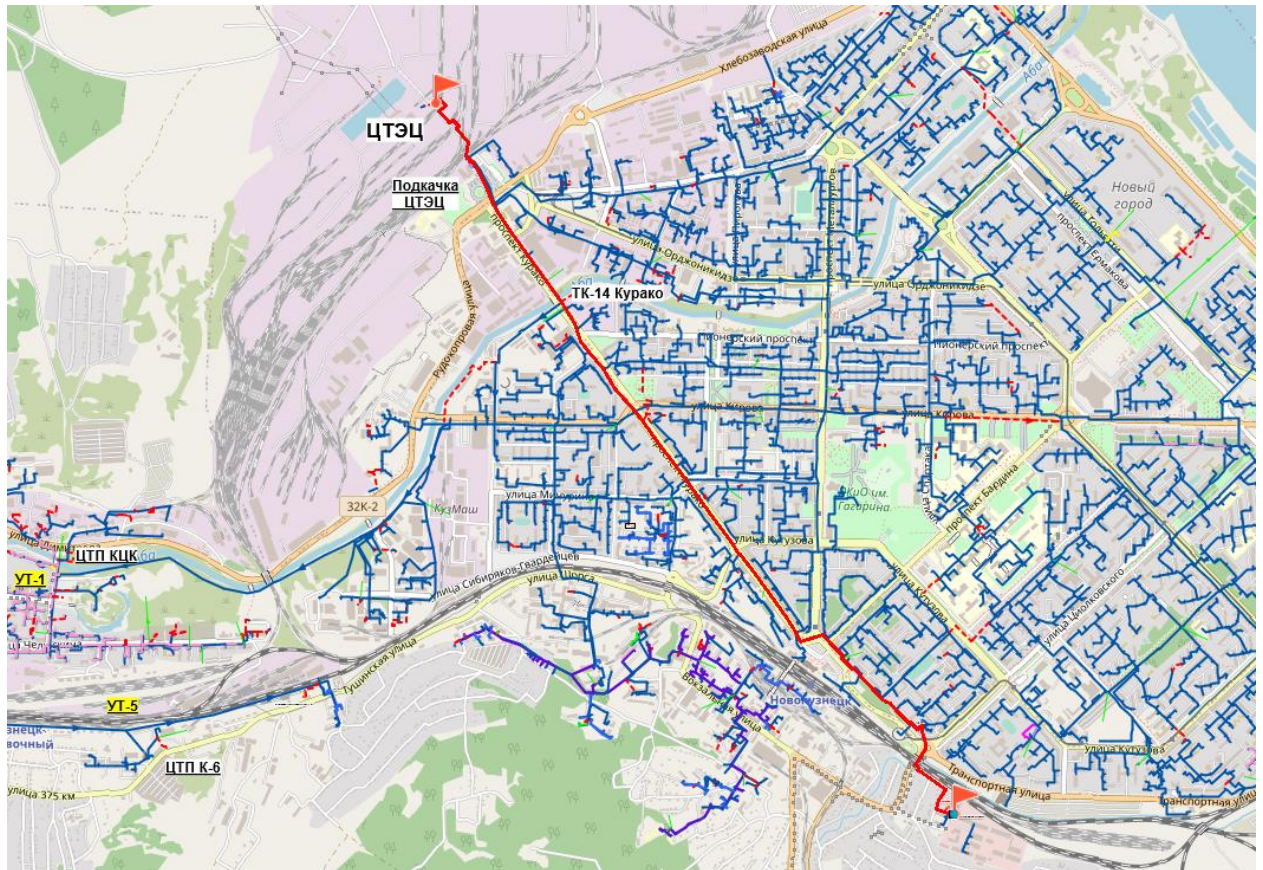


Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

**Таблица 6.1 – 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, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Загрты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ТК-14 (Курако)	ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	ТС-2Ду500 ТС-2Ду600 ГВС-Ду250/150	6860,18 6,5 6,5	Надземная Канальная	2023	419 475,5	467 295,7	560 754,8
003.02.02.2002	Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-1	УТ-2	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	4 000,0	Канальная	2023-2024	123 211,2	146 233,2	175 479,8
003.02.02.2003	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-3	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	2 000,0	Надземная	2023-2024	28 503,3	33 750,3	40 500,3
003.02.02.2004	Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2du 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	80	40,0	Надземная	2023-2024	519,4	606,1	727,3
003.02.02.2005	Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром du 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении	УТ-3	УТ-4	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1 000,0	Надземная	2023-2024	14 350,1	16 984,8	20 381,8
003.02.02.2006	Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1 800,0	Надземная	2023-2024	24 329,2	28 798,9	34 558,6
003.02.02.2007	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-5	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	3 600,0	Надземная	2023-2024	64 410,5	76 302,2	91 562,6
003.02.02.2008	Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2du 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	Котельная №6 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	800,0	Надземная	2023-2024	8 397,1	9 933,6	11 920,3
003.02.02.2009	Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3), диаметром 2du 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	250	2 600,0	Надземная	2023-2024	41 847,1	49 567,4	59 480,8
003.02.02.2010	Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	150	350	106,0	Канальная	2023-2024	6 071,4	7 177,5	8 612,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2011	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	350	180,0	Надземная	2023-2024	4 996,9	5 907,3	7 088,7
003.02.02.2012	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	180,0	Надземная	2023-2024	2 323,7	2 747,1	3 296,5
010.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38 - ТК-37 - ТК-36	ТК-28/38	ТК-36	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	350 200	600 250	286 145	Канальная	2023	41 177,4	45 871,6	55 045,9
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24 - ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28/38	ТК-24	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	250 200	400 200	467 240	Канальная	2023	45 638,9	50 841,8	61 010,1
010.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 - ТК-24	ТК-20	ТК-24	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	350 300 250 200	400 400 400 200	169,5 306 154,5 329,5	Канальная	2024	50 921,3	60 583,8	72 700,5
010.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41 - ТК-40 - ТК-39 - ТК-28/38	ТК-41	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	300 200	400 200	518 264,5	Канальная	2024	43 532,9	51 793,4	62 152,1
010.02.02.2033	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-7 - СК - ТК-8с - ТК-8 - ТК-9	врезка Т2	ТК-9	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	600 500 500 250 200	200 200 150 80 80	122 756 924 61 381	Надземная Канальная	2024	34 765,0	41 361,7	49 634,1
<b>Итого по ЕТО</b>						<b>03</b>			<b>23 179,2</b>			<b>738 435,3</b>	<b>845 303,9</b>	<b>1 014 364,6</b>
						<b>10</b>			<b>5 124,0</b>			<b>216 035,6</b>	<b>250 452,3</b>	<b>300 542,7</b>
						<b>Всего</b>			<b>28 303,2</b>			<b>954 470,9</b>	<b>1 095 756,2</b>	<b>1 314 907,4</b>

**Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023	265 928,3	296 244,1	355 492,9
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВу-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на переемычке между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 7,482$ Гкал/ч, $Q_{в} = 1,356$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 3,037$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	68 812,0	81 442,5	97 731,0
003.02.08.8003	Строительство ЦТП на базе котельной №6 с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 1,0$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,4$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	12 685,0	14 682,2	17 618,6
003.02.08.8004	Строительство ЦТП на базе котельной №43 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 0,301$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,214101$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,1881$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	8 841,8	10 111,0	12 133,2
003.02.08.8005	Строительство ЦТП на базе котельной №32 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 2,7$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,16$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,949$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	24 135,8	28 301,9	33 962,3
<b>Итого по ЕТО №03</b>						<b>380 402,9</b>	<b>430 781,8</b>	<b>516 938,1</b>

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

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2024 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 6.5 и в таблице 6.3. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.6 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима 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 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 21 164,3 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.

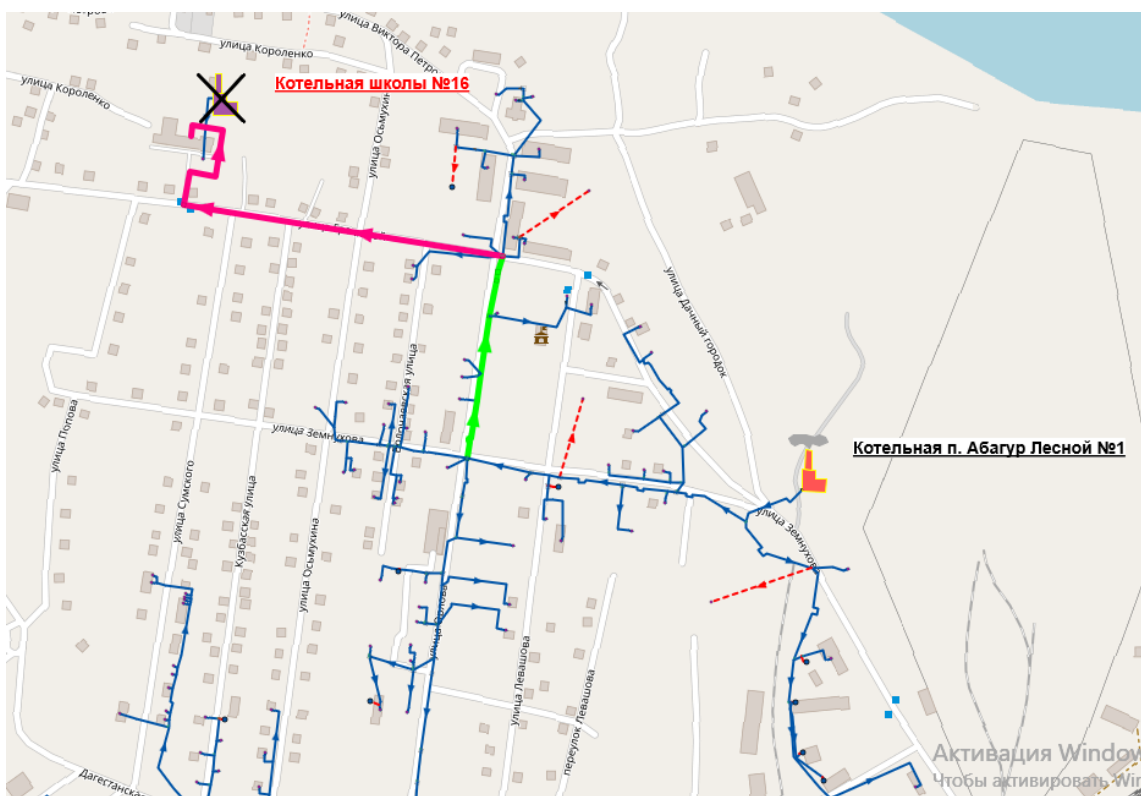


Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

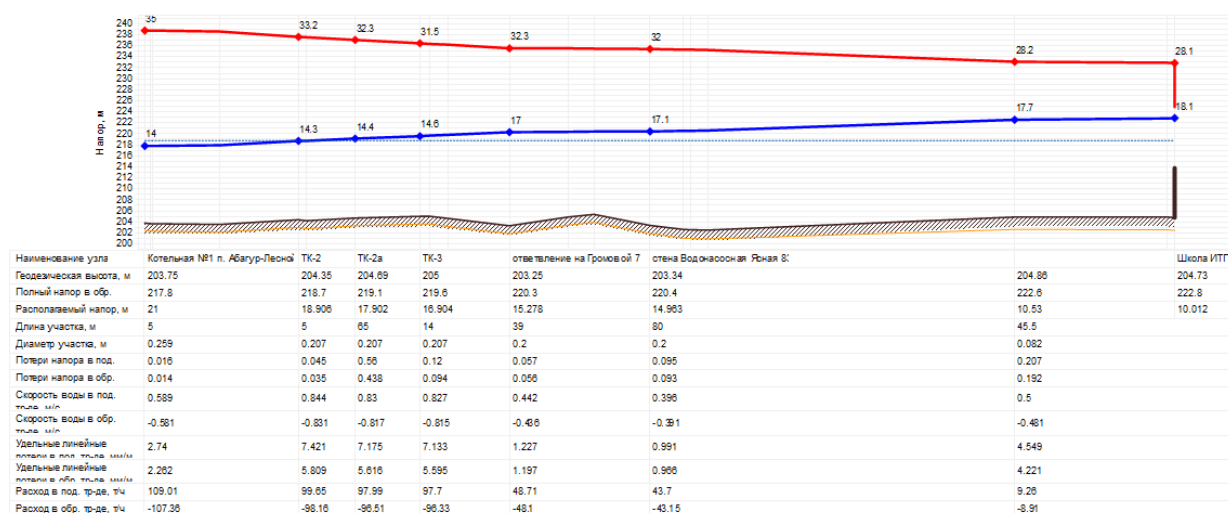
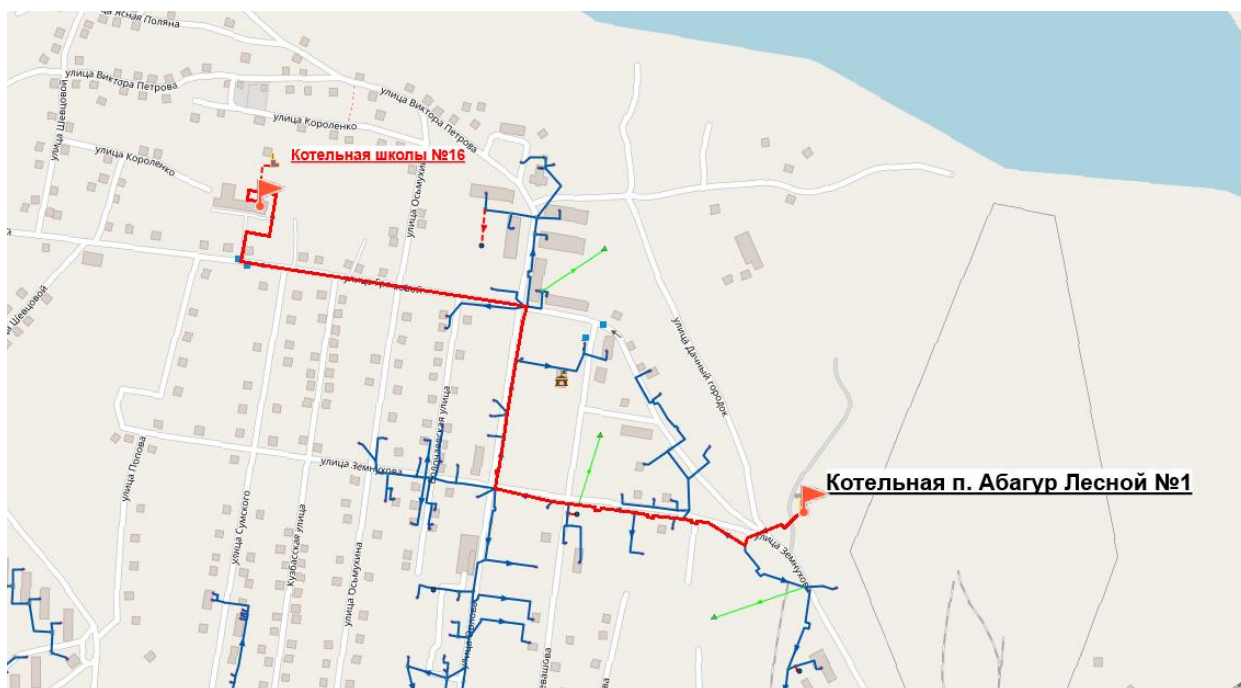


Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

**Таблица 6.3 – 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	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2014	Строительство тепловой сети: ТК-5 - Громовой, 61	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	-	80	103,0	Надземная	2024	686,0	816,2	979,4
004.02.02.2015	Строительство тепловой сети: ТК-5 - Громовой, 61	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	-	80	1 016,0	Канальная	2024	15 080,9	17 942,6	21 531,1
004.02.02.2016	Реконструкция тепловой сети: ТК-4 Земнухова - ТК-4/1	ТК-4 Земнухова	ТК-4/1	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	22 184	Канальная Надземная	2024	3 124,8	3 717,7	4 461,2
004.02.02.2017	Реконструкция тепловой сети: ТК-4/1 - УТ-1 Громовой	ТК-4/1	УТ-1 Громовой	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	160,0	Надземная	2024	2 272,6	2 703,8	3 244,5
<b>Итого по ЕТО №04</b>									<b>1 485,0</b>			<b>21 164,3</b>	<b>25 180,2</b>	<b>30 216,3</b>

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

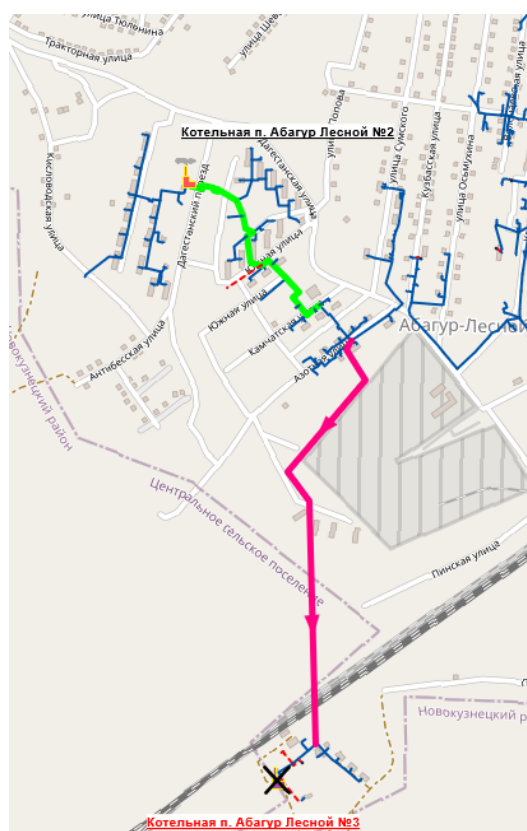
Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2031 г. расширение зоны действия котельной №2 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.7 и в таблице 6.4. На рисунке 6.7 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.8 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима 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 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 66 657,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.





**Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной**

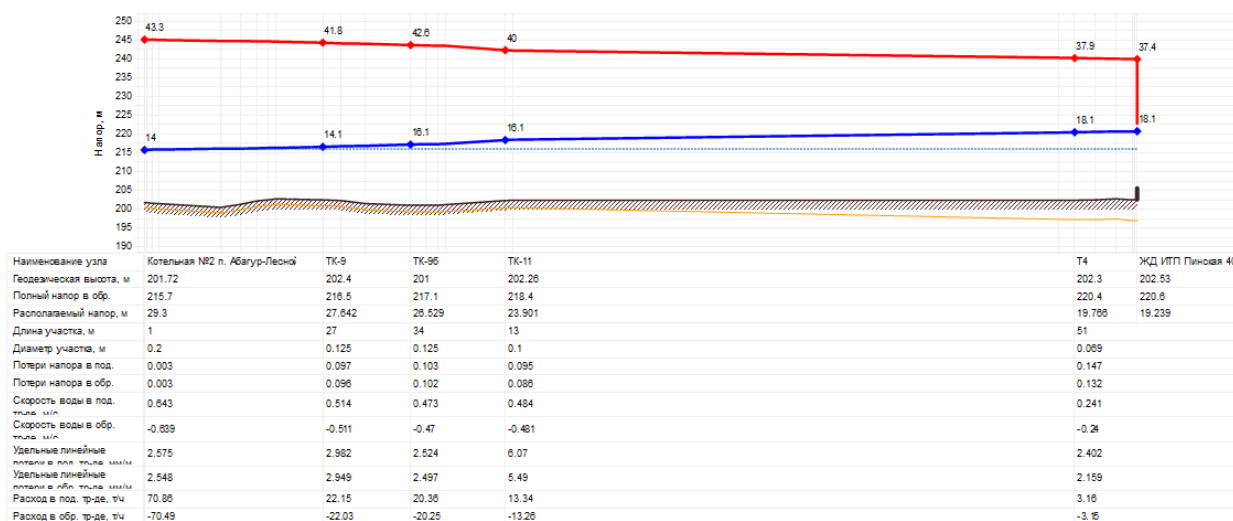


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

**Таблица 6.4 – 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	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2018	Реконструкция тепловой сети: Котельная - ТК-4а	Котельная	ТК-4а	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	20,0	Канальная	2028-2029	911,5	1 346,0	1 615,2
004.02.02.2019	Реконструкция тепловой сети: ТК-4а - ТК-4	ТК-4а	ТК-4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	190,0	Канальная	2028-2029	8 659,5	12 787,3	15 344,7
004.02.02.2020	Реконструкция тепловой сети: ТК-4 - ТК-7	ТК-4	ТК-7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	218,0	Надземная	2028-2029	4 577,7	6 759,9	8 111,9
004.02.02.2021	Реконструкция тепловой сети: ТК-7 - ТК-8	ТК-7	ТК-8	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	125	150	75,0	Надземная	2028-2029	1 367,5	2 019,4	2 423,3
004.02.02.2022	Реконструкция тепловой сети: ТК-8 - ТК-9	ТК-8	ТК-9	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	148,0	Надземная	2028-2029	2 253,8	3 328,2	3 993,9
004.02.02.2023	Реконструкция тепловой сети: ТК-9 - Врезка 4	ТК-9	Врезка 4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	54,0	Надземная	2028-2029	822,4	1 214,4	1 457,2
004.02.02.2024	Реконструкция тепловой сети: Врезка 4 - ТК-9б	Врезка 4	ТК-9б	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	278,0	Канальная	2028-2029	11 789,0	17 408,6	20 890,4
004.02.02.2025	Реконструкция тепловой сети: ТК-9б - ТК-10	ТК-9б	ТК-10	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	68,0	Канальная	2028-2029	2 883,6	4 258,2	5 109,9
004.02.02.2026	Реконструкция тепловой сети: ТК-10 - Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	56,0	Надземная	2028-2029	852,8	1 259,3	1 511,2
004.02.02.2027	Реконструкция тепловой сети: Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская - ТК-10/2	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10/2	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	100	125	18,0	Надземная	2028-2029	274,1	404,8	485,7
004.02.02.2028	Строительство тепловой сети: ТК-12 - т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	-	80	2 600,0	Надземная	2028-2031	32 265,9	50 283,8	60 340,6
<b>Итого по ЕТО №04</b>												<b>66 657,9</b>	<b>101 070,0</b>	<b>121 284,0</b>

#### **6.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную**

Схемой теплоснабжения предусматривается переключение на Зыряновскую районную котельную (ЗРК) потребителей Байдаевской центральной котельной (БЦК) (срок реализации – 2024 г.) и котельной №72 (срок реализации – 2028 г.).

Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

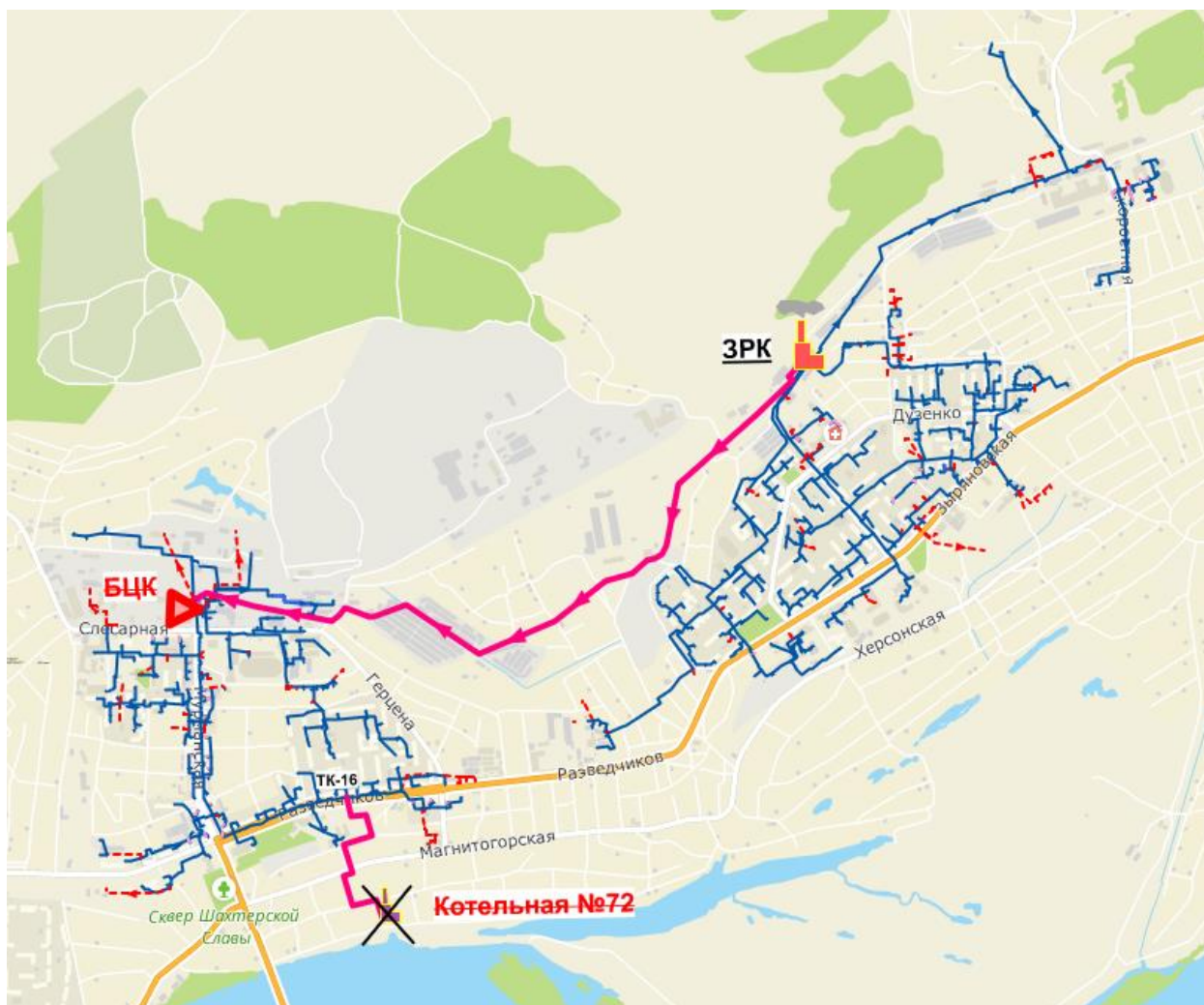
- строительство магистральной тепловой сети 2Ду600 протяженностью 5400 м в 1-тр. исч. от здания ЗРК до здания БЦК;
- перевод БЦК в ЦТП, работающего в режиме насосной станции.

Для реализации переключения котельной №72 на ЗРК необходимо строительство тепловой сети 2Ду70 протяженностью 1600 м в 1-тр. исч. от тепловых сетей бывшей БЦК до потребителя по адресу ул. Фесковская, 99.

Описанные мероприятия представлены на рисунке 6.9 и в таблице 6.5. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.10 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной после реализации переключений.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 601 911,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



**Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК**

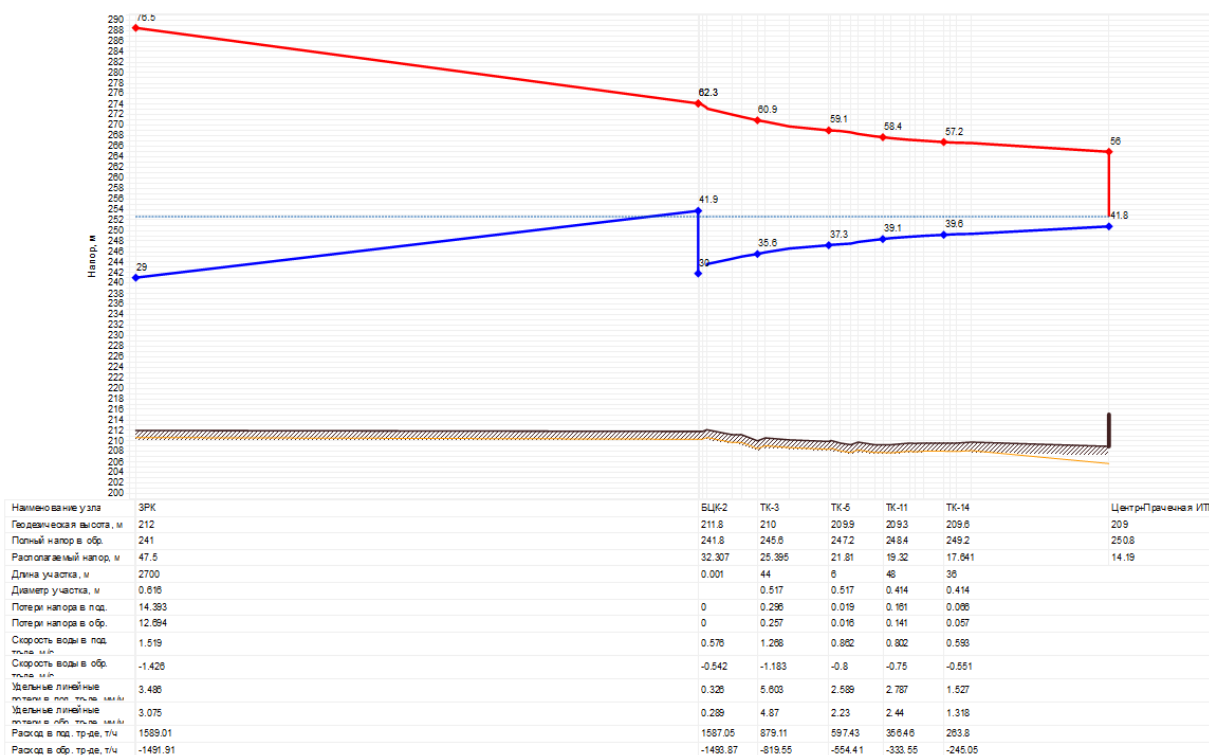
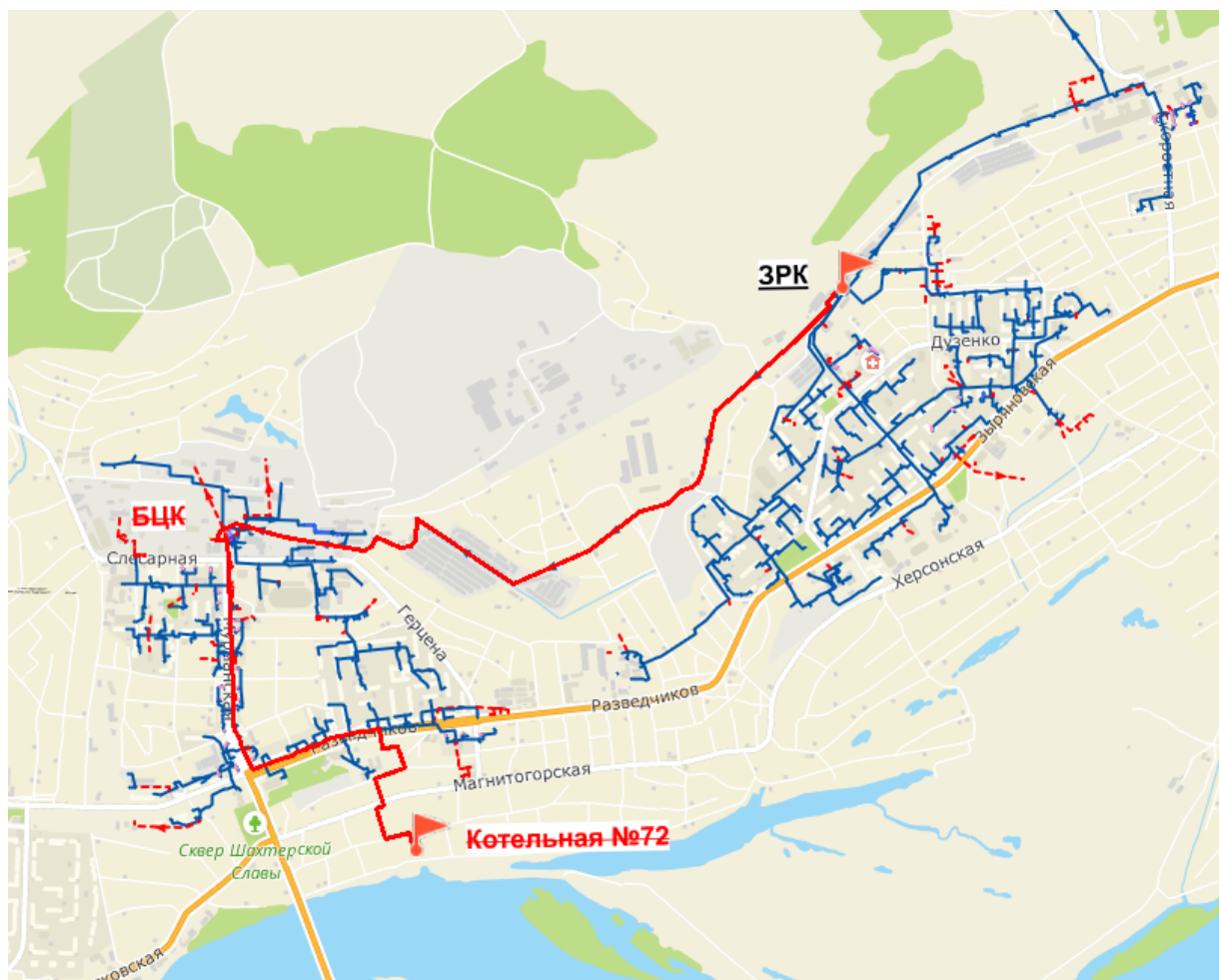


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

**Таблица 6.5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2013	Строительство тепловых сетей: ТК-16 Разведчиков - Фесковская, 99 (до ИТП)	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	ЗРК	ООО «Энерготранзит»	10	0	70	1 600,0	Канальная	2025-2028	44 146,5	61 025,8	73 230,9
004.02.02.2038	Строительство тепловых сетей: Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб в изоляции минераловатными плитами и стеклопластиком: прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в мокрых грунтах, в траншеях откосами, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом диаметром Ду600 мм протяженностью 0,27 км;	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	0	600	540,0	Канальная	2023	54 053,7	60 215,9	72 259,0
004.02.02.2039	Строительство тепловых сетей: Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб с изоляцией минераловатными плитами и сталью тонколистовой: надземная прокладка на низких опорах диаметром Ду600 мм, протяженностью 2,43 км;	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	0	600	4 860,0	Надземная	2023	323 826,2	360 742,3	432 890,8
004.02.02.2040	Новое строительство тепловых камер 5 шт.	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	2023	15 044,7	16 759,8	20 111,8
004.02.08.8012	Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	2023	164 840,8	183 632,7	220 359,2
<b>Итого по ЕТО №10</b>									<b>7 000,0</b>			<b>601 911,9</b>	<b>682 376,5</b>	<b>818 851,8</b>

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

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ посредством переключения на нее Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице 6.6.

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 100 036,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



**Таблица 6.6 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2035	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап: ТК-8 - УТ-11 Курако), СМР	ТК-8 Курако	УТ-11 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	516,0	Канальная Надземная	2022	50 686,8	50 686,8	60 824,2
003.02.02.2036	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап: УТ-11 - ТК-13 Курако), СМР	УТ-11 Курако	ТК-13 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	461,0	Надземная	2023	36 340,6	40 483,4	48 580,1
003.02.02.2037	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап: ТК-13 - ТК-14 Курако), СМР	ТК-13 Курако	ТК-14 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	211,0	Канальная	2024	13 008,6	15 477,0	18 572,4
<b>Итого по ЕТО №03</b>									<b>1 188,0</b>			<b>100 036,0</b>	<b>106 647,2</b>	<b>127 976,7</b>

## **6.6. Реконструкция ЦТП**

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

**Таблица 6.7 – Реконструкция ЦТП**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8006	Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2023	67 111,1	74 761,8	89 714,2
002.02.08.8008	Замена насосного оборудования ЦТП-61 на насосы АЦМЛ-С-4125-315/300/4-ЧЧ - 2шт, АЦМК-С-4080-400/185/4-ЧЧ - 2 шт.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2023	4 878,0	5 434,1	6 521,0
002.02.08.8009	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2023	430,9	480,0	576,0
004.02.08.8010	Замена резервуара ЦТП АРК (Шорский, 45). V=1000 м3.	АРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	33 654,7	37 491,4	44 989,6
003.02.08.8011	Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	723,0	805,4	966,5
<b>Итого по ЕТО</b>				<b>02</b>		<b>5 308,9</b>	<b>5 914,1</b>	<b>7 097,0</b>
				<b>03</b>		<b>67 834,1</b>	<b>75 567,2</b>	<b>90 680,6</b>
				<b>10</b>		<b>33 654,7</b>	<b>37 491,4</b>	<b>44 989,6</b>
				<b>Всего</b>		<b>106 797,8</b>	<b>118 972,7</b>	<b>142 767,2</b>

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

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

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

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

## **8. 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 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 509 202,2 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 799 368,0 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 311 155,7 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 11 228,8 тыс. руб. в ценах 2022 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 8.1. Общие капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 1 630 954,7 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы

теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

**Таблица 8.1 – 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	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.04.4002	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, проектирование	ТК-65 Мурманская	ТК-67 Мурманская	БЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	200	250	290,0	Канальная	2022	217,5	217,5	261,0
010.02.04.4003	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	ТК-65 Мурманская	ТК-67 Мурманская	БЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10					2022	11 011,3	11 011,3	13 213,6
003.02.04.4004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная) СМР	ТК-3 Вокзальная	ТК-7 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	221 262,5	Надземная Канальная	2022- 2023	21 023,4	22 302,2	26 762,7
003.02.04.4005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная) СМР	ТК-7 Вокзальная	ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	400	131,5	Канальная	2024	6 082,2	7 236,3	8 683,6
003.02.04.4009	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3), СМР	ТК-8 Курако	ТК-3 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	427,0	Канальная	2025	22 431,6	28 102,5	33 723,0
003.02.04.4010	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей), СМР	ТК-3 Строителей	ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	592,0	Канальная	2026	30 915,4	40 590,2	48 708,3
003.02.04.4011	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 -	ТК-7 Строителей	ТК-12 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	584,0	Канальная	2027	30 589,6	41 861,3	50 233,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей), СМР													
003.02.04.4012	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР	ТК-12 Строителей	ТК-15 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	437,0	Канальная	2028	22 418,3	31 946,1	38 335,3
003.02.04.4013	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей), СМР	ТК-15 Строителей	ТК-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	436,0	Канальная	2029	22 377,8	33 173,4	39 808,1
003.02.04.4014	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ проектирование	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	К-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2024	409,0	486,6	583,9
003.02.04.4015	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ СМР	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	К-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	2024	4 445,6	5 289,1	6 347,0
003.02.04.4016	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра К-18/4 ДОЗ - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование	К-18/4 ДОЗ	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	237,2	Канальная	2024	658,6	783,6	940,3
003.02.04.4017	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра К-18/4 ДОЗ - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-	К-18/4 ДОЗ	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2024	7 158,8	8 517,2	10 220,7



Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в I-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	18/4 - К-18/17 ДОЗ, СМР													
003.02.04.4018	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе); ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование	ТК-5 Колхозный	ТК-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	250	340,0	Канальная	2025	856,3	1 072,8	1 287,4
003.02.04.4019	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе); ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, СМР	ТК-5 Колхозный	ТК-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2031	9 196,8	14 754,6	17 705,5
002.02.04.4020	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-14/7 Мира - ТК-14/9 - ТК-14/10 - ТК-14/11 Авиаторов, СМР	ТК-14/7 Мира	ТК-14/11 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	150	200	268,0	Канальная	2030	6 318,0	9 743,4	11 692,1
002.02.04.4021	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-14/11 Авиаторов - ТК-14/12- ТК-14/13- ТК-14/14 Авиаторов, СМР	ТК-14/11 Авиаторов	ТК-14/14 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	125/100	150	322,0	Канальная	2030	7 723,8	11 911,4	14 293,6
002.02.04.4022	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-III-13 Тореза - ТК-9/1 - пр. Советской Армии, 36 - транзит пр. Советской Армии, 36 - пр. Советской Армии, 34 - транзит пр. Советской Армии, 34, СМР	ТК-III-13 Тореза	транзит пр. Советской Армии, 34	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	150	200	248,0	Канальная	2030	5 284,8	8 150,0	9 780,0
002.02.04.4024	Строительство 4-й нитки надземного трубопровода 1Ду700 мм от НЦО-6 до КСЗ-4, протяженностью 5185 п.м.	НЦО-6	КСЗ-4	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	-	700	5 185,0	Надземная	2024-2027	591 048,6	752 791,0	903 349,2
002.02.04.4029	Реконструкция трассы ТК-II-11 до ТК-II-13 протяженностью 712 п.м.	ТК-II-11	ТК-II-13	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	300	400	712,0	Канальная	2032	146 978,5	245 303,0	294 363,6
002.02.04.4030	Реконструкция трассы от ТК-II-16 до ТК-II-17 протяженностью 130 п.м.	ТК-II-16	ТК-II-17	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	130,0	Канальная	2032	18 107,4	30 220,8	36 265,0
001.02.04.4031	Реконструкция теплотрассы от НО-18 до НО-23 по ул. Народная с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 протяженностью 852,5 м	НО-18	НО-23	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	1200	852,5	Надземная	2022-2023	188 525,8	209 697,3	251 636,8
001.02.04.4032	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 по ул. Кирова до ТК-1 по	ТК-11 Кирова	ТК-1 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	234,0	Канальная	2022-2023	36 875,8	40 900,4	49 080,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ул. Тольятти протяженностью 117 м													
001.02.04.4033	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 по ул. Тольятти протяженностью 147 м	ТК-1 Тольятти	ТК-2 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	294,0	Канальная	2022-2023	46 330,8	51 418,6	61 702,4
001.02.04.4034	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 по ул. Тольятти протяженностью 161,5 м	ТК-2 Тольятти	ТК-3 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	323,0	Канальная	2022-2023	50 901,7	56 503,3	67 803,9
002.02.04.4036	Вынос тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 101м по трассе с территории Футбольного манежа г. Новокузнецк	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	200	202,0	Канальная	2023	11 846,9	13 197,5	15 837,0
002.02.04.4037	Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Гореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу	ТК-III-16	ТК-11/1	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	128,0	Канальная	2023	8 571,1	9 548,2	11 457,8
003.02.04.4038	Реконструкция тепловых сетей: УТ-1 (ТК-14") - т.А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5)	УТ-1 (ТК-14")	наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300 300	400 400	740 1808	Канальная Надземная	2023	118 605,8	132 126,9	158 552,2
003.02.04.4039	Реконструкция тепловых сетей: ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной	ТК-15	ТК-15/5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	150, 100, 80	200	460,0	Канальная	2023	13 986,3	15 580,8	18 696,9
002.02.04.4040	Реконструкция тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Гореза, 226)	ТК-11/1	ТК-11/2	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	100	150 50	104 22	Канальная	2023	3 488,9	3 886,7	4 664,0
001.02.04.4041	Перекладка участка от ТК-13 Дружбы до ТК-3 Кирова	ТК-13 Дружбы	ТК-3 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	268,0	Канальная	2022	63 091,6	63 091,6	75 710,0
001.02.04.4042	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова (кв. 60-62)	ТК-1 Кузнецова	ТК-2 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	716,0	Канальная	2023	31 319,2	34 889,5	41 867,5
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	ТК-3а Кирова	ТК-4 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	132,0	Канальная	2025	20 519,4	25 706,8	30 848,2
001.02.04.4044	Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	К-7 Павловского	УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	296,0	Канальная	2026	25 026,7	32 858,6	39 430,3
001.02.04.4045	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова (кв. 50, 57)	ТК-1 Кузнецова	К-3 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	300	350	456,0	Канальная	2027	29 093,1	39 813,4	47 776,1
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по ул. Дружбы 45 до К-4 (кв. 71-72)	ж/д по ул. Дружбы 45	К-4 (кв. 71-72)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	403,0	Канальная	2028	17 518,1	24 963,2	29 955,9
<b>Итого по ЕТО</b>						<b>01</b>			<b>3 974,5</b>			<b>509 202,2</b>	<b>579 842,8</b>	<b>695 811,4</b>
						<b>02</b>			<b>7 321,0</b>			<b>799 368,0</b>	<b>1 084 752,0</b>	<b>1 301 702,4</b>

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
						03			6 774,2			311 155,7	383 823,7	460 588,5
						10			290,0			11 228,8	11 228,8	13 474,6
						<b>Всего</b>			<b>18 359,7</b>			<b>1 630 954,7</b>	<b>2 059 647,3</b>	<b>2 471 576,8</b>

## **9. 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 70,3% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных, характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

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

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

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

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

По зонам деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (в части сетей, на которых организация осуществляет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО №02, 03, 04, 10 и др.) и ООО «Кузбассэнерго» (тепловые сети в зоне ЕТО №01) в настоящий момент расходы на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным

ресурсом учитываются в тарифе в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). На 2022 г. объем расходов по этой статье, учтенный регулирующим органом при тарифном регулировании, по ООО «ЭнергоТранзит» составил 159 млн. руб. (без НДС), по ООО «Кузбассэнерго» (в целом в зоне ЕТО №01) – 133 млн. руб. От 75% до 100% от расходов по этой статье составляют расходы на замену тепловых сетей.

Однако, учитывая значительный объем тепловых сетей, эксплуатируемых данными организациями, этих средств недостаточно для замены необходимого объема тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом, что негативно сказывается на показателях повреждаемости и надежности системы теплоснабжения.

При этом источник дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по указанным организациям в настоящий момент ограничен условиями действующих концессионных соглашений (нормативная прибыль в концессионном соглашении ООО «ЭнергоТранзит» определена на период 2023-2033 г. на уровне 0-2,7%, в концессионном соглашении ООО «Кузбассэнерго» на период 2025-2032 г. снижается до 0,5-4,7%). В связи с этим схемой теплоснабжения рекомендуется рассмотреть вопрос о корректировке условий концессионных соглашений в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли. Учитывая данные рекомендации, в перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса главы 8 (таблица 9.2) включены мероприятия на тепловых сетях ООО «ЭнергоТранзит» в зонах деятельности ЕТО №02, 03 (шифр 002.02.03.3019, 003.02.03.3020). Однако, в расчете тарифных последствий данные мероприятия не участвуют и в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16 не включаются.

По всем рассмотренным ЕТО (кроме ЕТО №03) планирование объема вложений на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по согласованию с Администрацией выполнено при условии роста тарифов в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта. В ЕТО №03 при текущей ситуации с ограничением объема прибыли ООО «ЭнергоТранзит» условиями действующего концессионного соглашения темп роста тарифов не превышает 3,0%.

Кроме того, после выделения в 2022 г. из ЕТО №04 четырех крупных котельных (котельные Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная) в эксплуатации ТСО остались менее эффективные малые

котельные. В связи с этим при утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. регулирующим органом в калькуляции был учтен большой объем отрицательной корректировки необходимой выручки и запланирована ее ликвидация к окончанию очередного долгосрочного периода регулирования (в 2026 г.). В протоколе тарифов на 2022 г. содержится план по объемам данной корректировки в 2023-2026 гг.

В связи с данными корректировками необходимой выручки в этот период ожидается значительный рост тарифа для потребителей до достижения им экономически обоснованной величины. В целях снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период учтен небольшой объем инвестиций по плановой реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Далее в период 2027-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

По ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») в 2023-2024 гг. запланирован большой объем инвестиций, сопоставимый с годовой выручкой организации, на финансирование которых в схеме планируется привлечение кредитных средств. Выплаты процентов по данным кредитам и обеспечение их возврата за срок не более 5 лет потребует роста тарифа организации на 15% в период 2023-2027 гг. В 2028-2029 гг. ожидается снижение тарифа и далее в период 2030-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса таких тепловых сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения, без НДС в ценах 2022 г. составляют 8 075 223,3 тыс. руб. (таблица 9.3). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 9.2. Кроме того, в таблице 9.4 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 1,7% от общей материальной характеристики (с учетом прироста за счет нового строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и переключения источников).

Стоит отметить, что 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 (в том числе в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с, а также вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом снизить темпы роста среднего срок их эксплуатации, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (11 лет – с 2022 по 2032 гг.) увеличивается всего на 1,8 года с 36,3 в начале 2022 г. до 38,1 лет в конце 2032 г., то есть менее чем на 0,2 лет в год.

Что касается нормативных тепловых потерь, то они в результате нового строительства (увеличение, в основном за счет значительного строительства тепловых сетей для переключения котельных на ЦТЭЦ) и переключений (уменьшение) незначительно снижаются с 10,9% в 2021 г. до 9,9% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 461 в 2021 г. до 271 в 2032 г.

При текущем методом регулирования, когда ежегодный рост тарифа происходит в соответствии с прогнозами (индексами-дефляторами) МЭР РФ, в 2032 г.:

- средний срок эксплуатации тепловых сетей составит 43,1 лет;
- нормативные тепловые потери составят 11,2%;
- количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится до 383 ед. в год.

Таким образом, принятые в данном разделе объемы реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по всем показателям имеют больший приоритет перед текущим методом регулирования.

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

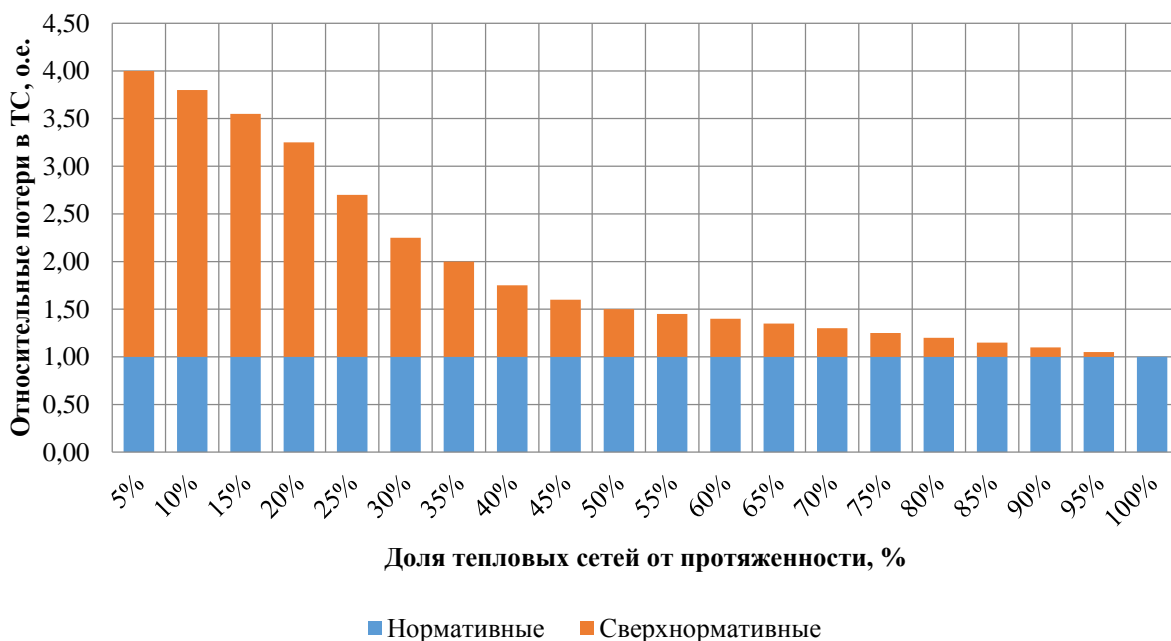


рисунках, приведенных ниже, показано, что может дать оценка фактических тепловых потерь и организованный в соответствии с ней дифференцированный подход к реконструкции тепловых сетей.

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.



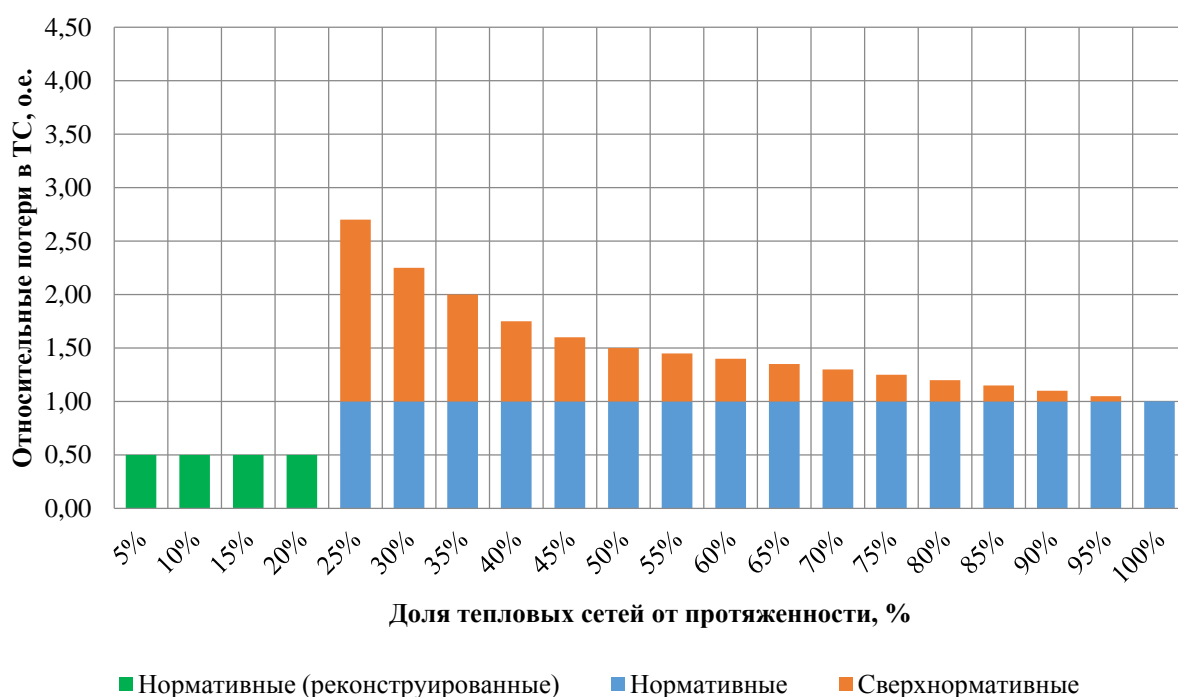
**Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях**

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей,

экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных переключков (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 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом**

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

**Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом**

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

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

**Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3001	Реконструкция теплотрассы 2DN 400 от ТК-56 до ТК57 по ул. Обнорского протяженностью 50 м	ТК-56	ТК-57	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	100,0	Канальная	2022-2023	7 500,0	8 240,9	9 889,0
002.02.03.3002	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК-V-52 до ТК-V-53 по пр. Мира протяженностью 96 м	ТК-V-52	ТК-V-53	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	800	800	182,0	Канальная	2022-2023	14 500,0	15 835,3	19 002,3
002.02.03.3003	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-50 до ТК-51 по ул. Обнорского протяженностью 101 м	ТК-50	ТК-51	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	202,0	Канальная	2022-2023	10 500,0	11 507,6	13 809,1
002.02.03.3004	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-51 до ТК-52 по ул. Обнорского протяженностью 90 м	ТК-51	ТК-52	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	180,0	Канальная	2022-2023	9 100,0	9 963,6	11 956,3
001.02.03.3005	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК-18 до ТК-19 по ул. Зорге протяженностью 110 м	ТК-18	ТК-19	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	800	220,0	Канальная	2022-2023	19 400,0	21 274,0	25 528,8
001.02.03.3016	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №01 ООО «Кузнецкая ТЭЦ»)	-	-	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	100-800	100-800	54 055,4	Надземная Канальная	2025-2032	2 336 262,6	3 549 295,9	4 259 155,1
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	100-800	100-800	34 389,6	Надземная Канальная	2024-2032	1 950 918,2	2 921 359,0	3 505 630,8
002.02.03.3018	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	125	125	161,6	Надземная Канальная	2023-2032	7 276,0	10 000,0	12 000,0
002.02.03.3019*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	50-300	50-300	58 968,6	Надземная Канальная	2024-2032	1 333 023,5	1 902 798,0	2 283 357,6
003.02.03.3020*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	03	50-300	50-300	34 677,0	Надземная Канальная	2024-2032	1 152 063,6	1 644 490,2	1 973 388,3
003.02.03.3021	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «НТК» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	50-300	50-300	23 579,5	Надземная Канальная	2023-2032	592 388,2	856 129,8	1 027 355,7
004.02.03.3022	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»)	-	-	Котельные в зоне ЕТО №04	ООО «Сибэнерго»	04	50-300	50-300	15 535,8	Надземная Канальная	2023-2032	271 064,0	423 146,3	507 775,5
010.02.03.3023	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в	-	-	Котельные в зоне ЕТО №10	ООО «Энерготранзит»	10	50-300	50-300	16 421,9	Надземная Канальная	2024-2032	371 227,3	586 356,7	703 628,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»)													
						<b>01</b>			<b>54 275,4</b>			<b>2 355 662,6</b>	<b>3 570 569,9</b>	<b>4 284 683,9</b>
						<b>02</b>			<b>94 183,8</b>			<b>3 332 817,7</b>	<b>4 879 704,3</b>	<b>5 855 645,2</b>
						<b>03</b>			<b>58 256,5</b>			<b>1 744 451,7</b>	<b>2 500 620,0</b>	<b>3 000 744,0</b>
						<b>04</b>			<b>15 535,8</b>			<b>271 064,0</b>	<b>423 146,3</b>	<b>507 775,5</b>
						<b>10</b>			<b>16 421,9</b>			<b>371 227,3</b>	<b>586 356,7</b>	<b>703 628,1</b>
						<b>Всего</b>			<b>238 673,4</b>			<b>8 075 223,3</b>	<b>11 960 397,2</b>	<b>14 352 476,6</b>

\*В связи с ограничениями концессионного соглашения мероприятия приводятся как рекомендованные и не участвуют в расчетах тарифных последствий

Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

ЕТО	ТСО	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.												Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого		
01	АО «Кузбассэнерго»	2 961,4	16 438,6	0,0	59 672,7	146 357,8	190 194,5	306 036,9	344 214,9	387 571,6	429 160,4	473 054,0	<b>2 355 662,6</b>	<b>3 570 569,9</b>	<b>4 284 683,9</b>
02	АО «Кузбассэнерго»	6 974,5	34 625,5	110 987,3	14 964,7	100 106,5	129 085,7	293 460,1	320 451,8	350 670,1	386 410,7	244 781,3	<b>1 992 518,2</b>	<b>2 966 906,3</b>	<b>3 560 287,6</b>
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	0,0	897,7	148 954,2	148 911,9	148 875,4	148 844,5	148 815,5	148 788,3	148 762,2	148 737,0	148 712,9	<b>1 340 299,6</b>	<b>1 912 798,0</b>	<b>2 295 357,6</b>
03	ООО «ЭнергоТранзит»*	0,0	0,0	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	<b>1 152 063,6</b>	<b>1 644 490,2</b>	<b>1 973 388,3</b>
03	ООО «НТК»	0,0	16 084,2	105 242,0	7 982,1	38 082,4	43 844,2	49 122,8	80 948,3	84 296,9	82 901,3	83 884,0	<b>592 388,2</b>	<b>856 129,8</b>	<b>1 027 355,7</b>
04	ООО «Сибэнерго»	0,0	1 795,3	1 681,0	1 596,4	1 523,3	11 634,4	38 629,5	20 937,2	45 887,7	55 653,9	91 725,2	<b>271 064,0</b>	<b>423 146,3</b>	<b>507 775,5</b>
10	ООО «ЭнергоТранзит»	0,0	0,0	4 202,6	3 991,0	3 808,2	3 653,7	3 508,8	53 965,6	78 953,0	95 092,1	124 052,4	<b>371 227,3</b>	<b>586 356,7</b>	<b>703 628,1</b>
Итого по ЕТО	<b>01</b>	<b>2 961,4</b>	<b>16 438,6</b>	<b>0,0</b>	<b>59 672,7</b>	<b>146 357,8</b>	<b>190 194,5</b>	<b>306 036,9</b>	<b>344 214,9</b>	<b>387 571,6</b>	<b>429 160,4</b>	<b>473 054,0</b>	<b>2 355 662,6</b>	<b>3 570 569,9</b>	<b>4 284 683,9</b>
	<b>02</b>	<b>6 974,5</b>	<b>35 523,2</b>	<b>259 941,5</b>	<b>163 876,6</b>	<b>248 981,8</b>	<b>277 930,1</b>	<b>442 275,6</b>	<b>469 240,1</b>	<b>499 432,3</b>	<b>535 147,8</b>	<b>393 494,2</b>	<b>3 332 817,7</b>	<b>4 879 704,3</b>	<b>5 855 645,2</b>
	<b>03</b>	<b>0,0</b>	<b>16 084,2</b>	<b>233 249,1</b>	<b>135 989,1</b>	<b>166 089,4</b>	<b>171 851,3</b>	<b>177 129,9</b>	<b>208 955,4</b>	<b>212 303,9</b>	<b>210 908,3</b>	<b>211 891,0</b>	<b>1 744 451,7</b>	<b>2 500 620,0</b>	<b>3 000 744,0</b>
	<b>04</b>	<b>0,0</b>	<b>1 795,3</b>	<b>1 681,0</b>	<b>1 596,4</b>	<b>1 523,3</b>	<b>11 634,4</b>	<b>38 629,5</b>	<b>20 937,2</b>	<b>45 887,7</b>	<b>55 653,9</b>	<b>91 725,2</b>	<b>271 064,0</b>	<b>423 146,3</b>	<b>507 775,5</b>
	<b>10</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4 202,6</b>	<b>3 991,0</b>	<b>3 808,2</b>	<b>3 653,7</b>	<b>3 508,8</b>	<b>53 965,6</b>	<b>78 953,0</b>	<b>95 092,1</b>	<b>124 052,4</b>	<b>371 227,3</b>	<b>586 356,7</b>	<b>703 628,1</b>
	<b>Всего</b>	<b>9 935,9</b>	<b>69 841,3</b>	<b>499 074,2</b>	<b>365 125,8</b>	<b>566 760,6</b>	<b>655 264,0</b>	<b>967 580,7</b>	<b>1 097 313,2</b>	<b>1 224 148,5</b>	<b>1 325 962,4</b>	<b>1 294 216,7</b>	<b>8 075 223,3</b>	<b>11 960 397,2</b>	<b>14 352 476,6</b>

\*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2

Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
----------	-----	-------------	--------	-----------------------	----------------

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК14 до ТК15 по ул. Р. Зорге	800	253	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК47 до ТК48а Обнорского	500	227	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 от ТК48а до ТК49 Обнорского	400	202	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN 400 от ТК49 до ТК50 Обнорского	400	179	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от ТК5 до ТК7 квартал 31 по ул.Бугарева	150	264	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100-80 от ТК2а до ТК1а квартал №31 по ул.Ленина	100	227	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 и 2DN300 от ТК-2 Кирова до К-5 кв. 69-70	350	588	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт ответвлений квартальных сетей 2DN150, 2DN100 от К-2 до К-14 кв. 69-70	125	380	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-1 до К-9 кв.69-70	200	328	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ул. Тореза, 18 - ТК-10/15в	200	24	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ул. Тореза, 18 - ТК-10/15в	150	82,5	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	150	413	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	125	66	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	100	28	2022
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	300	224,5	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	100	92	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	80	23	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-47 ( от стены) ТК-4/18 Новоселов, 40	350	112	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-46 ( от стены- ТК-4/12, ТК-4/13, ТК-4/14, ТК-4/15, Косыгина, 69	150	253	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-46 ( от стены- ТК-4/12, ТК-4/13, ТК-4/14, ТК-4/15, Косыгина, 69	200	959	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Тореза, 65 ( от задвижек) Тореза, 67 до ИТП	80	259	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Тореза, 65 ( от задвижек) Тореза, 67 до ИТП	70	16,5	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ул. 40лет ВЛКСМ, 74 (от задвижек)-ул. 40лет ВЛКСМ, 72(доИТП)	80	116	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-13а/17б - ТК-13а/17в пр. Сов. Армии, 52	200	246	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	250	478	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	200	17	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	100	10	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	80	12	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Клименко, 16, от ТК-18/4 до ТК18/13а подземная прокладка	100	690	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-13/17 до ТК-13/16, 13/14	500	327	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-18/74 - ТК-18/74а- ТК18/75 тоннель под дорогой (Тореза,64)	300	128	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	200	5,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	150	187,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	80	7,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-1/1, 1/2, 1/3, 1/4,1/5 ул. Архитекторов	350	614	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-37 до ТК-2/1 ул. Записовцев	350	62	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-40 до ТК-3/26 ул. Записовцев	400	53	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК- IV-16 до ТК-13/1, 13/11а, 13/7, 13/13, 13/14	500	820	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-20/6, до ТК-20/7 ул.11гв. Армии	200	540	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- 18/45 до ТК-1/57 ул. 40лет ВЛКСМ, ТК-18/56, 18/58	150	570	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- IV-36 до ТК-18/45	300	744	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-V-51 до ТК-V-52 по пр. Мира	800	686	2022
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК-10/8А до ТК-10/9 по ул.Климасенко	500	206	2022
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка теплотрассы ТК-18 - ТК-19 - ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 Строителей	400	706	2022
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка теплотрассы ТК-36 - ТК-37 - ТК-38 - ТК-39 - ТК-40 Курако	400	693	2022
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-15-Хитарова ТК-18	300	506,6	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ пр.Библиотечный, Кирова ТК-8 - Библиотечный ТК-7	200	514	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Курако ТК-20 - Кирова ТК-3	400	243,6	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ Всесторонняя (ТК17а-ЦТП-34)	150	168	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ Всесторонняя (ТК17а-ЦТП-34)	80	168	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Орджоникидзе, Орджоникидзе ТК-14-ТК-15*	700	430	2024
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-12 - Хитарова ТК-15	300	385,8	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Кирова ТК-3 - Кирова ТК-4	400	208	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-29 - Курако ТК-30	500	216,4	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Металлургов, Metallургов ТК-14-Хитарова ТК-18	600	313	2026
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-28-Курако ТК-27	500	420	2026
АРК	10	Замена ПТ, ОТ, ГВС День Шахтера, 16. ТК27-28-29-30-31	300	246	2023

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ди, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Ремонт участка теплотрассы ВР-ТК36-ТК 37- ТК38 ул. Дузенко	300	406	2022
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Дузенко, 20. ТК36-37-38	350	135	2023
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
КЦК	10	Ремонт участка теплотрассы ТК-70 - ТК-69 - ТК-68 ул. Димитрова (вынос на поверхность)	250	280	2022
КЦК	10	Ремонт участка теплотрассы ТК-70 - ТК-69 - ТК-68 ул. Димитрова (вынос на поверхность)	70	142	2022
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ 1 Мая, 2 (ТК35/6-ТК35/7)	250	196	2023
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ 1 Мая, 2 (ТК35/6-ТК35/7)	150	98	2023
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	125	229	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	80	113	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	250	200	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	100	100	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	250	298	2026
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	150	149	2026
Котельная пос. Притомский	04	Замена ПТ, ОТ, ГВС Дорстроевская, 9 - ТК11	80	98	2024
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	Замена ПТ и ОТ Орлова, 39. ТК9-10-10/2	150	271	2025
Котельная №32 (БПОУ)	04	Замена ПТ и ОТ Садопарковая, 32-К1	100	260	2026
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	100	96	2025
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	50	96	2025
Котельная школа №23	04	Замена ПТ и ОТ От котельной №23 до ИТП В.Редаково, 104 (д/с №274)	80	172	2026
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	150	286	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	100	143	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	80	143	2025
Котельная ООО ТК «Садовая»	07	Капитальный ремонт теплотрассы Ладожская, 110 от ТК-2 до ТК-3	100	480	2023
<b>Итого по ЕТО</b>	<b>01</b>			<b>2 648,0</b>	
	<b>02</b>			<b>9 072,0</b>	
	<b>03</b>			<b>4 972,4</b>	
	<b>04</b>			<b>993,0</b>	
	<b>06</b>			<b>572,0</b>	
	<b>07</b>			<b>480,0</b>	
	<b>10</b>			<b>3 271,0</b>	
	<b>Всего</b>			<b>22 008,4</b>	

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

Базовой схемой теплоснабжения в рамках комплекса мероприятий по переключению на ЦТЭЦ котельных Куйбышевского района г. Новокузнецка была предусмотрена реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч. Однако на этапе проектирования после обследования оборудования насосной станции было принято решение о том, что существующей производительности насосов достаточно для реализации переключения. В связи с этим мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не требуются.

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций» и отражены в таблице 10.1.



**Таблица 10.1 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО**

Шифр проекта	Источник	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	Год строительства/ реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.07.7001	ЗСТЭЦ	Модернизация повысительной насосной станции (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования)	ООО «Теплоснаб»	02	2022	1 827,1	1 827,1	2 192,5
<b>Итого по ЕТО №02</b>						<b>1 827,1</b>	<b>1 827,1</b>	<b>2 192,5</b>

## **11. 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 2022 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах 11.1-11.4.

**Таблица 11.1 – 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 2022 г.), тыс. руб.**

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>			<b>80 418</b>	<b>175 706</b>	<b>101 530</b>	<b>106 644</b>	<b>136 214</b>	<b>40 154</b>	<b>76 095</b>	<b>76 634</b>	<b>28 340</b>	<b>89 969</b>	<b>42 145</b>	<b>953 849</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	14 310	97 954	15 290	40 447	44 685	31 266	6 556	0	0	0	0	250 508
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	228	1 983	0	0	0	0	0	0	0	0	2 211
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	17 659	12 007	27 993	25 002	52 481	797	7 428	10 739	3 513	0	2 633	160 254
	02	ООО «НТК»	29 944	23 442	816	1 752	0	0	0	0	0	0	0	55 954
	02	Потребитель	786	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	820
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	10 902	9 336	11 628	29 531	3 127	4 929	2 261	0	1 195	2 312	0	75 222
	03	ООО «НТК»	0	6 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 552
	03	Потребитель	5 549	423	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	7 112
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	123	0	0	3 924	767	0	0	0	0	0	4 813
	04	ООО «Сибэнерго»	53	1 174	2 156	6 328	0	597	0	0	1 893	2 289	14 835	29 326
	04	Потребитель	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	148	10 044	15 790	2 442	5 174	1 798	12 580	13 207	21 739	85 368	24 677	192 967
	10	Потребитель	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
	XXX	Застройщик	0	14 390	25 874	0	26 823	0	47 269	52 688	0	0	0	167 043
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>			<b>50 687</b>	<b>955 027</b>	<b>462 882</b>	<b>4 415</b>	<b>0</b>	<b>19 866</b>	<b>26 532</b>	<b>30 953</b>	<b>14 520</b>	<b>14 520</b>	<b>0</b>	<b>1 579 400</b>
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	50 687	36 341	13 009	0	0	0	0	0	0	0	0	100 036
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	438 946	299 490	0	0	0	0	0	0	0	0	738 435
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	21 164	0	0	0	6 666	30 953	14 520	14 520	0	87 822
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	479 741	129 219	4 415	0	19 866	19 866	0	0	0	0	653 107
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>			<b>9 936</b>	<b>69 841</b>	<b>499 074</b>	<b>365 126</b>	<b>566 761</b>	<b>655 264</b>	<b>967 581</b>	<b>1 097 313</b>	<b>1 224 148</b>	<b>1 325 962</b>	<b>1 294 217</b>	<b>8 075 223</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	2 961	16 439	0	59 673	146 358	190 195	306 037	344 215	387 572	429 160	473 054	2 355 663
	02	АО «Кузбассэнерго»	6 975	34 626	110 987	14 965	100 106	129 086	293 460	320 452	350 670	386 411	244 781	1 992 518
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	898	148 954	148 912	148 875	148 844	148 815	148 788	148 762	148 737	148 713	1 340 300
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	128 007	128 007	128 007	128 007	128 007	128 007	128 007	128 007	128 007	1 152 064
	03	ООО «НТК»	0	16 084	105 242	7 982	38 082	43 844	49 123	80 948	84 297	82 901	83 884	592 388
	04	ООО «Сибэнерго»	0	1 795	1 681	1 596	1 523	11 634	38 630	20 937	45 888	55 654	91 725	271 064
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	4 203	3 991	3 808	3 654	3 509	53 966	78 953	95 092	124 052	371 227
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>			<b>91 976</b>	<b>513 820</b>	<b>181 701</b>	<b>217 402</b>	<b>179 181</b>	<b>190 951</b>	<b>39 936</b>	<b>22 378</b>	<b>19 327</b>	<b>9 197</b>	<b>165 086</b>	<b>1 630 955</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	70 942	346 103	0	20 519	25 027	29 093	17 518	0	0	0	0	509 202
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	20 418	162 947	173 595	123 238	131 268	0	0	0	0	165 086	776 553
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	3 489	0	0	0	0	0	0	19 327	0	0	22 815
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	12 672	23 288	30 915	30 590	22 418	22 378	0	9 197	0	151 458
	03	ООО «НТК»	9 806	143 810	6 082	0	0	0	0	0	0	0	0	159 698
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	11 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 229
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>			<b>1 827</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 827</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 827
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>			<b>0</b>	<b>559 464</b>	<b>92 578</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>652 041</b>
	02	ООО «НТК»	0	5 309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 309
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	723

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.
	03	ООО «НТК»	0	67 111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67 111
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	287 825	92 578	0	0	0	0	0	0	0	0	380 403
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	198 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198 496
<b>Сумма по группам проектов</b>			<b>234 844</b>	<b>2 273 859</b>	<b>1 337 765</b>	<b>693 586</b>	<b>882 155</b>	<b>906 235</b>	<b>1 110 143</b>	<b>1 227 278</b>	<b>1 286 334</b>	<b>1 439 648</b>	<b>1 501 448</b>	<b>12 893 296</b>

**Таблица 11.2 – 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>			<b>80 418</b>	<b>195 737</b>	<b>120 795</b>	<b>133 604</b>	<b>178 841</b>	<b>54 950</b>	<b>108 435</b>	<b>113 605</b>	<b>43 704</b>	<b>144 340</b>	<b>70 339</b>	<b>1 244 768</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	14 310	109 120	18 191	50 673	58 670	42 786	9 342	0	0	0	0	303 093
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	254	2 359	0	0	0	0	0	0	0	0	2 613
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	17 659	13 376	33 305	31 323	68 905	1 091	10 585	15 920	5 418	0	4 395	201 976
	02	ООО «НТК»	29 944	26 114	971	2 195	0	0	0	0	0	0	0	59 225
	02	Потребитель	786	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	823
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	10 902	10 401	13 835	36 997	4 105	6 745	3 222	0	1 843	3 709	0	91 760
	03	ООО «НТК»	0	7 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 299
	03	Потребитель	5 549	471	0	1 429	0	0	0	0	0	0	0	7 449
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	137	0	0	5 152	1 050	0	0	0	0	0	6 338
	04	ООО «Сибэнерго»	53	1 308	2 565	7 928	0	817	0	0	2 919	3 673	24 760	44 022
	04	Потребитель	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	148	11 189	18 786	3 059	6 793	2 460	17 927	19 579	33 525	136 958	41 185	291 609
	10	Потребитель	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
	XXX	Застройщик	0	16 030	30 783	0	35 217	0	67 358	78 106	0	0	0	227 494
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>			<b>50 687</b>	<b>1 063 900</b>	<b>550 715</b>	<b>5 531</b>	<b>0</b>	<b>27 186</b>	<b>37 808</b>	<b>45 885</b>	<b>22 392</b>	<b>23 294</b>	<b>0</b>	<b>1 827 397</b>
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	50 687	40 483	15 477	0	0	0	0	0	0	0	0	106 647
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	488 985	356 319	0	0	0	0	0	0	0	0	845 304
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	25 180	0	0	0	9 499	45 885	22 392	23 294	0	126 250
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	534 431	153 739	5 531	0	27 186	28 309	0	0	0	0	749 196
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>			<b>9 936</b>	<b>77 803</b>	<b>593 774</b>	<b>457 433</b>	<b>744 125</b>	<b>896 716</b>	<b>1 378 802</b>	<b>1 626 687</b>	<b>1 887 844</b>	<b>2 127 266</b>	<b>2 160 012</b>	<b>11 960 397</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	2 961	18 313	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	3 570 570
	02	АО «Кузбассэнерго»	6 975	38 573	132 047	18 748	131 434	176 651	418 181	475 046	540 793	619 926	408 533	2 966 906
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	1 000	177 219	186 558	195 465	203 691	212 062	220 568	229 416	238 622	248 198	1 912 798
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	152 297	160 368	168 066	175 175	182 410	189 761	197 408	205 364	213 640	1 644 490
	03	ООО «НТК»	0	17 918	125 212	10 000	50 000	60 000	70 000	120 000	130 000	133 000	140 000	856 130
	04	ООО «Сибэнерго»	0	2 000	2 000	2 000	2 000	15 921	55 047	31 038	70 767	89 287	153 087	423 146
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	80 000	121 759	152 558	207 040	586 357
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>			<b>91 976</b>	<b>572 396</b>	<b>216 179</b>	<b>272 363</b>	<b>235 254</b>	<b>261 313</b>	<b>56 909</b>	<b>33 173</b>	<b>29 805</b>	<b>14 755</b>	<b>275 524</b>	<b>2 059 647</b>
	01	АО «Кузбассэнерго»	70 942	385 559	0	25 707	32 859	39 813	24 963	0	0	0	0	579 843
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	22 746	193 867	217 481	161 805	179 638	0	0	0	0	275 524	1 051 061
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	3 887	0	0	0	0	0	0	29 805	0	0	33 691
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	15 077	29 175	40 590	41 861	31 946	33 173	0	14 755	0	206 578
	03	ООО «НТК»	9 806	160 204	7 236	0	0	0	0	0	0	0	0	177 246
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	11 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 229
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
<b>гидравлических режимов</b>														
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>			<b>1 827</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 827</b>
	02	ООО «Теплоснаб»	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 827
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>			<b>0</b>	<b>623 243</b>	<b>110 144</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>733 387</b>
	02	ООО «НТК»	0	5 914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 914
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	805
	03	ООО «НТК»	0	74 762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 762
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	320 637	110 144	0	0	0	0	0	0	0	0	430 782
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	221 124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	221 124
<b>Сумма по группам проектов</b>			<b>234 844</b>	<b>2 533 078</b>	<b>1 591 608</b>	<b>868 931</b>	<b>1 158 219</b>	<b>1 240 166</b>	<b>1 581 954</b>	<b>1 819 350</b>	<b>1 983 744</b>	<b>2 309 654</b>	<b>2 505 875</b>	<b>17 827 424</b>

**Таблица 11.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах 2022 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ)**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г., тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	14 310	97 954	15 290	40 447	44 685	31 266	6 556	0	0	0	0	250 508
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 862	19 591	3 058	8 089	8 937	6 253	1 311	0	0	0	0	50 102
Всего стоимость подгруппы проектов	17 172	117 544	18 348	48 537	53 623	37 519	7 867	0	0	0	0	300 610
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 172	134 717	153 065	201 601	255 224	292 743	300 610	300 610	300 610	300 610	300 610	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	48 389	35 711	30 792	26 754	52 481	797	7 428	10 739	3 513	0	2 633	219 239
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 678	7 142	6 158	5 351	10 496	159	1 486	2 148	703	0	527	43 848
Всего стоимость подгруппы проектов	58 067	42 853	36 951	32 105	62 977	957	8 914	12 887	4 216	0	3 160	263 086
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	58 067	100 920	137 871	169 976	232 953	233 910	242 824	255 711	259 927	259 927	263 086	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	16 451	16 311	11 628	30 672	3 127	4 929	2 261	0	1 195	2 312	0	88 886
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 290	3 262	2 326	6 134	625	986	452	0	239	462	0	17 777
Всего стоимость подгруппы проектов	19 741	19 573	13 954	36 807	3 752	5 914	2 714	0	1 434	2 774	0	106 663
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	19 741	39 314	53 268	90 074	93 827	99 741	102 455	102 455	103 889	106 663	106 663	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	168	1 297	2 156	6 328	3 924	1 364	0	0	1 893	2 289	14 835	34 254
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	34	259	431	1 266	785	273	0	0	379	458	2 967	6 851
Всего стоимость подгруппы проектов	202	1 556	2 587	7 594	4 708	1 637	0	0	2 271	2 747	17 802	41 105
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	202	1 758	4 345	11 939	16 647	18 285	18 285	18 285	20 556	23 303	41 105	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	1 100	10 044	15 790	2 442	5 174	1 798	12 580	13 207	21 739	85 368	24 677	193 919
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	220	2 009	3 158	488	1 035	360	2 516	2 641	4 348	17 074	4 935	38 784
Всего стоимость подгруппы проектов	1 320	12 053	18 948	2 930	6 208	2 158	15 097	15 849	26 086	102 442	29 612	232 703
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 320	13 373	32 321	35 251	41 459	43 617	58 713	74 562	100 648	203 090	232 703	
<b>ЕТО №XXX - Неопределенная ЕТО</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	14 390	25 874	0	26 823	0	47 269	52 688	0	0	0	167 043
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 878	5 175	0	5 365	0	9 454	10 538	0	0	0	33 409

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г., тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	0	17 268	31 048	0	32 188	0	56 722	63 225	0	0	0	200 451
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	17 268	48 316	48 316	80 504	80 504	137 226	200 451	200 451	200 451	200 451	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	80 418	175 706	101 530	106 644	136 214	40 154	76 095	76 634	28 340	89 969	42 145	953 849
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	16 084	35 141	20 306	21 329	27 243	8 031	15 219	15 327	5 668	17 994	8 429	190 770
Всего стоимость подгруппы проектов	96 502	210 847	121 836	127 973	163 456	48 185	91 313	91 961	34 007	107 963	50 574	1 144 619
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	96 502	307 349	429 185	557 158	720 614	768 799	860 112	952 073	986 081	1 094 044	1 144 619	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>												
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	50 687	475 286	312 498	0	0	0	0	0	0	0	0	838 471
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 137	95 057	62 500	0	0	0	0	0	0	0	0	167 694
Всего стоимость подгруппы проектов	60 824	570 343	374 998	0	0	0	0	0	0	0	0	1 006 166
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 824	631 167	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	1 006 166	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	21 164	0	0	0	6 666	30 953	14 520	14 520	0	87 822
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4 233	0	0	0	1 333	6 191	2 904	2 904	0	17 564
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	25 397	0	0	0	7 999	37 143	17 424	17 424	0	105 387
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	25 397	25 397	25 397	25 397	33 396	70 539	87 963	105 387	105 387	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	479 741	129 219	4 415	0	19 866	19 866	0	0	0	0	653 107
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	95 948	25 844	883	0	3 973	3 973	0	0	0	0	130 621
Всего стоимость подгруппы проектов	0	575 689	155 063	5 298	0	23 839	23 839	0	0	0	0	783 728
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	575 689	730 752	736 050	736 050	759 889	783 728	783 728	783 728	783 728	783 728	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	50 687	955 027	462 882	4 415	0	19 866	26 532	30 953	14 520	14 520	0	1 579 400
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 137	191 005	92 576	883	0	3 973	5 306	6 191	2 904	2 904	0	315 880
Всего стоимость подгруппы проектов	60 824	1 146 032	555 458	5 298	0	23 839	31 838	37 143	17 424	17 424	0	1 895 280
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 824	1 206 857	1 762 315	1 767 613	1 767 613	1 791 452	1 823 290	1 860 433	1 877 857	1 895 280	1 895 280	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	2 961	16 439	0	59 673	146 358	190 195	306 037	344 215	387 572	429 160	473 054	2 355 663
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	592	3 288	0	11 935	29 272	38 039	61 207	68 843	77 514	85 832	94 611	471 133
Всего стоимость подгруппы проектов	3 554	19 726	0	71 607	175 629	228 233	367 244	413 058	465 086	514 992	567 665	2 826 795
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	3 554	23 280	23 280	94 887	270 517	498 750	865 994	1 279 052	1 744 138	2 259 130	2 826 795	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	6 975	35 523	259 942	163 877	248 982	277 930	442 276	469 240	499 432	535 148	393 494	3 332 818
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 395	7 105	51 988	32 775	49 796	55 586	88 455	93 848	99 886	107 030	78 699	666 564
Всего стоимость подгруппы проектов	8 369	42 628	311 930	196 652	298 778	333 516	530 731	563 088	599 319	642 177	472 193	3 999 381
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	8 369	50 997	362 927	559 579	858 357	1 191 873	1 722 604	2 285 692	2 885 011	3 527 188	3 999 381	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	16 084	233 249	135 989	166 089	171 851	177 130	208 955	212 304	210 908	211 891	1 744 452
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 217	46 650	27 198	33 218	34 370	35 426	41 791	42 461	42 182	42 378	348 890
Всего стоимость подгруппы проектов	0	19 301	279 899	163 187	199 307	206 222	212 556	250 746	254 765	253 090	254 269	2 093 342
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	19 301	299 200	462 387	661 694	867 916	1 080 472	1 331 218	1 585 983	1 839 073	2 093 342	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	1 795	1 681	1 596	1 523	11 634	38 630	20 937	45 888	55 654	91 725	271 064
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	359	336	319	305	2 327	7 726	4 187	9 178	11 131	18 345	54 213

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г., тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	0	2 154	2 017	1 916	1 828	13 961	46 355	25 125	55 065	66 785	110 070	<b>325 277</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	2 154	4 172	6 087	7 915	21 877	68 232	93 357	148 422	215 207	325 277	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	4 203	3 991	3 808	3 654	3 509	53 966	78 953	95 092	124 052	<b>371 227</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	841	798	762	731	702	10 793	15 791	19 018	24 810	<b>74 245</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	5 043	4 789	4 570	4 384	4 211	64 759	94 744	114 111	148 863	<b>445 473</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	5 043	9 832	14 402	18 787	22 997	87 756	182 499	296 610	445 473	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	9 936	69 841	499 074	365 126	566 761	655 264	967 581	1 097 313	1 224 148	1 325 962	1 294 217	<b>8 075 223</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 987	13 968	99 815	73 025	113 352	131 053	193 516	219 463	244 830	265 192	258 843	<b>1 615 045</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	11 923	83 810	598 889	438 151	680 113	786 317	1 161 097	1 316 776	1 468 978	1 591 155	1 553 060	<b>9 690 268</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 923	95 733	694 622	1 132 773	1 812 885	2 599 202	3 760 299	5 077 075	6 546 053	8 137 208	9 690 268	
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	70 942	346 103	0	20 519	25 027	29 093	17 518	0	0	0	0	<b>509 202</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	14 188	69 221	0	4 104	5 005	5 819	3 504	0	0	0	0	<b>101 840</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	85 130	415 324	0	24 623	30 032	34 912	21 022	0	0	0	0	<b>611 043</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	85 130	500 454	500 454	525 077	555 109	590 021	611 043	611 043	611 043	611 043	611 043	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	23 907	162 947	173 595	123 238	131 268	0	0	19 327	0	165 086	<b>799 368</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	4 781	32 589	34 719	24 648	26 254	0	0	3 865	0	33 017	<b>159 874</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	28 688	195 536	208 314	147 886	157 522	0	0	23 192	0	198 103	<b>959 242</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	28 688	224 225	432 538	580 425	737 947	737 947	737 947	761 139	761 139	959 242	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	9 806	143 810	18 754	23 288	30 915	30 590	22 418	22 378	0	9 197	0	<b>311 156</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 961	28 762	3 751	4 658	6 183	6 118	4 484	4 476	0	1 839	0	<b>62 231</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	11 767	172 572	22 505	27 946	37 099	36 708	26 902	26 853	0	11 036	0	<b>373 387</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 767	184 339	206 844	234 789	271 888	308 595	335 497	362 351	362 351	373 387	373 387	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	11 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>11 229</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>2 246</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	13 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>13 475</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	91 976	513 820	181 701	217 402	179 181	190 951	39 936	22 378	19 327	9 197	165 086	<b>1 630 955</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	18 395	102 764	36 340	43 480	35 836	38 190	7 987	4 476	3 865	1 839	33 017	<b>326 191</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	110 371	616 584	218 041	260 882	215 017	229 141	47 924	26 853	23 192	11 036	198 103	<b>1 957 146</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	110 371	726 956	944 997	1 205 879	1 420 896	1 650 037	1 697 961	1 724 814	1 748 006	1 759 042	1 957 146	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>												
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>												
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г., тыс. руб.
НДС	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
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>												
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	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
НДС	365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	365
Всего стоимость подгруппы проектов	2 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 192
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	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
НДС	365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	365
Всего стоимость подгруппы проектов	2 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 192
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>												
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	5 309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 309
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 062
Всего стоимость подгруппы проектов	0	6 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 371
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	355 659	92 578	0	0	0	0	0	0	0	0	448 237
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	71 132	18 516	0	0	0	0	0	0	0	0	89 647
Всего стоимость подгруппы проектов	0	426 791	111 093	0	0	0	0	0	0	0	0	537 884
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	426 791	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884	537 884
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	198 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198 496
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	39 699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 699
Всего стоимость подгруппы проектов	0	238 195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	238 195
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195	238 195
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	559 464	92 578	0	0	0	0	0	0	0	0	652 041
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	111 893	18 516	0	0	0	0	0	0	0	0	130 408
Всего стоимость подгруппы проектов	0	671 357	111 093	0	0	0	0	0	0	0	0	782 450
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	671 357	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450	782 450
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	88 213	460 496	15 290	120 639	216 070	250 553	330 111	344 215	387 572	429 160	473 054	3 115 373
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 643	92 099	3 058	24 128	43 214	50 111	66 022	68 843	77 514	85 832	94 611	623 075
Всего стоимость подгруппы проектов	105 856	552 595	18 348	144 767	259 284	300 664	396 133	413 058	465 086	514 992	567 665	3 738 448
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	105 856	658 451	676 799	821 566	1 080 850	1 381 514	1 777 647	2 190 705	2 655 791	3 170 783	3 738 448	3 738 448
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	57 191	100 450	453 681	364 226	424 701	409 996	449 704	479 979	522 272	535 148	561 213	4 358 560
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 438	20 090	90 736	72 845	84 940	81 999	89 941	95 996	104 454	107 030	112 243	871 712
Всего стоимость подгруппы проектов	68 629	120 540	544 417	437 071	509 642	491 995	539 644	575 975	626 726	642 177	673 456	5 230 273
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	68 629	189 169	733 586	1 170 657	1 680 298	2 172 293	2 711 938	3 287 913	3 914 639	4 556 817	5 230 273	5 230 273
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	76 943	1 007 151	668 708	189 949	200 132	207 370	201 810	231 333	213 499	222 417	211 891	3 431 202
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах 2022 г., тыс. руб.
НДС	15 389	201 430	133 742	37 990	40 026	41 474	40 362	46 267	42 700	44 483	42 378	<b>686 240</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	92 332	1 208 581	802 449	227 939	240 158	248 843	242 171	277 600	256 199	266 901	254 269	<b>4 117 442</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	92 332	1 300 912	2 103 362	2 331 301	2 571 459	2 820 302	3 062 473	3 340 073	3 596 272	3 863 173	4 117 442	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	168	3 092	25 001	7 925	5 447	12 999	45 295	51 890	62 300	72 463	106 560	<b>393 140</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	34	618	5 000	1 585	1 089	2 600	9 059	10 378	12 460	14 493	21 312	<b>78 628</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	202	3 711	30 001	9 510	6 536	15 598	54 354	62 268	74 760	86 955	127 872	<b>471 768</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	202	3 913	33 914	43 423	49 960	65 558	119 913	182 181	256 941	343 896	471 768	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	12 329	688 280	149 212	10 847	8 982	25 318	35 955	67 173	100 692	180 460	148 729	<b>1 427 977</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2 466	137 656	29 842	2 169	1 796	5 064	7 191	13 435	20 138	36 092	29 746	<b>285 595</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	14 795	825 936	179 054	13 017	10 778	30 381	43 146	80 608	120 830	216 552	178 475	<b>1 713 573</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	14 795	840 731	1 019 785	1 032 802	1 043 580	1 073 961	1 117 107	1 197 715	1 318 545	1 535 097	1 713 573	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №XXX - Неопределенная ЕТО</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	14 390	25 874	0	26 823	0	47 269	52 688	0	0	0	<b>167 043</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	2 878	5 175	0	5 365	0	9 454	10 538	0	0	0	<b>33 409</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	17 268	31 048	0	32 188	0	56 722	63 225	0	0	0	<b>200 451</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	17 268	48 316	48 316	80 504	80 504	137 226	200 451	200 451	200 451	200 451	
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	234 844	2 273 859	1 337 765	693 586	882 155	906 235	1 110 143	1 227 278	1 286 334	1 439 648	1 501 448	<b>12 893 296</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	46 969	454 772	267 553	138 717	176 431	181 247	222 029	245 456	257 267	287 930	300 290	<b>2 578 659</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	281 813	2 728 630	1 605 318	832 304	1 058 586	1 087 482	1 332 172	1 472 734	1 543 601	1 727 578	1 801 738	<b>15 471 955</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	281 813	3 010 443	4 615 761	5 448 064	6 506 650	7 594 132	8 926 304	10 399 038	11 942 639	13 670 217	15 471 955	

**Таблица 11.4 – 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации, тыс. руб.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	14 310	109 120	18 191	50 673	58 670	42 786	9 342	0	0	0	0	<b>303 093</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2 862	21 824	3 638	10 135	11 734	8 557	1 868	0	0	0	0	<b>60 619</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	17 172	130 944	21 829	60 807	70 403	51 344	11 211	0	0	0	0	<b>363 711</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 172	148 117	169 946	230 754	301 157	352 501	363 711	363 711	363 711	363 711	363 711	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	48 389	39 782	36 635	33 518	68 905	1 091	10 585	15 920	5 418	0	4 395	<b>264 638</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	9 678	7 956	7 327	6 704	13 781	218	2 117	3 184	1 084	0	879	<b>52 928</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	58 067	47 738	43 962	40 222	82 685	1 310	12 702	19 104	6 502	0	5 273	<b>317 565</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	58 067	105 805	149 768	189 989	272 675	273 984	286 686	305 790	312 292	312 292	317 565	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	16 451	18 170	13 835	38 426	4 105	6 745	3 222	0	1 843	3 709	0	<b>106 507</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	3 290	3 634	2 767	7 685	821	1 349	644	0	369	742	0	<b>21 301</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	19 741	21 804	16 602	46 112	4 926	8 094	3 867	0	2 212	4 451	0	<b>127 808</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	19 741	41 545	58 147	104 259	109 185	117 279	121 146	121 146	123 357	127 808	127 808	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	168	1 445	2 565	7 928	5 152	1 867	0	0	2 919	3 673	24 760	<b>50 476</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	34	289	513	1 586	1 030	373	0	0	584	735	4 952	<b>10 095</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	202	1 734	3 078	9 514	6 182	2 240	0	0	3 502	4 407	29 711	<b>60 571</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	202	1 936	5 013	14 527	20 709	22 949	22 949	22 949	26 452	30 859	60 571	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	1 100	11 189	18 786	3 059	6 793	2 460	17 927	19 579	33 525	136 958	41 185	<b>292 561</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	220	2 238	3 757	612	1 359	492	3 585	3 916	6 705	27 392	8 237	<b>58 512</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	1 320	13 427	22 543	3 671	8 151	2 953	21 513	23 495	40 229	164 349	49 422	<b>351 073</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 320	14 747	37 290	40 961	49 112	52 065	73 577	97 072	137 302	301 651	351 073	
<b>ЕТО №XXX - Неопределенная ЕТО</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	16 030	30 783	0	35 217	0	67 358	78 106	0	0	0	<b>227 494</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	3 206	6 157	0	7 043	0	13 472	15 621	0	0	0	<b>45 499</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	19 236	36 940	0	42 260	0	80 830	93 727	0	0	0	<b>272 993</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	19 236	56 176	56 176	98 436	98 436	179 266	272 993	272 993	272 993	272 993	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	80 418	195 737	120 795	133 604	178 841	54 950	108 435	113 605	43 704	144 340	70 339	<b>1 244 768</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	16 084	39 147	24 159	26 721	35 768	10 990	21 687	22 721	8 741	28 868	14 068	<b>248 954</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	96 502	234 884	144 954	160 325	214 609	65 940	130 122	136 326	52 445	173 208	84 407	<b>1 493 722</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	96 502	331 386	476 340	636 665	851 274	917 214	1 047 336	1 183 662	1 236 107	1 409 315	1 493 722	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>												
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	50 687	529 469	371 796	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>951 951</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	10 137	105 894	74 359	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>190 390</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	60 824	635 362	446 155	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 142 341</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 824	696 187	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	1 142 341	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	25 180	0	0	0	9 499	45 885	22 392	23 294	0	<b>126 250</b>

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	5 036	0	0	0	1 900	9 177	4 478	4 659	0	25 250
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	30 216	0	0	0	11 399	55 062	26 870	27 953	0	151 500
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	30 216	30 216	30 216	30 216	41 615	96 677	123 547	151 500	151 500	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	534 431	153 739	5 531	0	27 186	28 309	0	0	0	0	749 196
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	106 886	30 748	1 106	0	5 437	5 662	0	0	0	0	149 839
Всего стоимость подгруппы проектов	0	641 318	184 487	6 637	0	32 623	33 971	0	0	0	0	899 035
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	641 318	825 804	832 441	832 441	865 065	899 035	899 035	899 035	899 035	899 035	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	50 687	1 063 900	550 715	5 531	0	27 186	37 808	45 885	22 392	23 294	0	1 827 397
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 137	212 780	110 143	1 106	0	5 437	7 562	9 177	4 478	4 659	0	365 479
Всего стоимость подгруппы проектов	60 824	1 276 680	660 858	6 637	0	32 623	45 369	55 062	26 870	27 953	0	2 192 877
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	60 824	1 337 504	1 998 362	2 004 999	2 004 999	2 037 622	2 082 991	2 138 054	2 164 924	2 192 877	2 192 877	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	2 961	18 313	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	3 570 570
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	592	3 663	0	14 952	38 432	52 056	87 220	102 055	119 540	137 702	157 903	714 114
Всего стоимость подгруппы проектов	3 554	21 975	0	89 710	230 591	312 333	523 323	612 328	717 241	826 212	947 417	4 284 684
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	3 554	25 529	25 529	115 239	345 830	658 163	1 181 486	1 793 814	2 511 055	3 337 267	4 284 684	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	6 975	39 573	309 266	205 306	326 899	380 342	630 243	695 614	770 209	858 547	656 731	4 879 704
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 395	7 915	61 853	41 061	65 380	76 068	126 049	139 123	154 042	171 709	131 346	975 941
Всего стоимость подгруппы проектов	8 369	47 487	371 119	246 367	392 279	456 411	756 291	834 737	924 251	1 030 257	788 077	5 855 645
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	8 369	55 857	426 976	673 343	1 065 622	1 522 033	2 278 324	3 113 061	4 037 311	5 067 568	5 855 645	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	17 918	277 509	170 368	218 066	235 175	252 410	309 761	327 408	338 364	353 640	2 500 620
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 584	55 502	34 074	43 613	47 035	50 482	61 952	65 482	67 673	70 728	500 124
Всего стоимость подгруппы проектов	0	21 501	333 010	204 442	261 679	282 210	302 892	371 713	392 890	406 037	424 368	3 000 744
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	21 501	354 512	558 954	820 633	1 102 843	1 405 735	1 777 449	2 170 339	2 576 376	3 000 744	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	2 000	2 000	2 000	2 000	15 921	55 047	31 038	70 767	89 287	153 087	423 146
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	400	400	400	400	3 184	11 009	6 208	14 153	17 857	30 617	84 629
Всего стоимость подгруппы проектов	0	2 400	2 400	2 400	2 400	19 106	66 056	37 245	84 920	107 144	183 704	507 776
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	2 400	4 800	7 200	9 600	28 706	94 762	132 008	216 928	324 071	507 776	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	80 000	121 759	152 558	207 040	586 357
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	16 000	24 352	30 512	41 408	117 271
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	96 000	146 111	183 070	248 448	703 628
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	6 000	12 000	18 000	24 000	30 000	126 000	272 111	455 180	703 628	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	9 936	77 803	593 774	457 433	744 125	896 716	1 378 802	1 626 687	1 887 844	2 127 266	2 160 012	11 960 397
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 987	15 561	118 755	91 487	148 825	179 343	275 760	325 337	377 569	425 453	432 002	2 392 079
Всего стоимость подгруппы проектов	11 923	93 364	712 529	548 919	892 950	1 076 060	1 654 562	1 952 024	2 265 412	2 552 719	2 592 014	14 352 477
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 923	105 287	817 816	1 366 736	2 259 685	3 335 745	4 990 308	6 942 332	9 207 744	11 760 463	14 352 477	
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>												
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	70 942	385 559	0	25 707	32 859	39 813	24 963	0	0	0	0	579 843
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 188	77 112	0	5 141	6 572	7 963	4 993	0	0	0	0	115 969
Всего стоимость подгруппы проектов	85 130	462 671	0	30 848	39 430	47 776	29 956	0	0	0	0	695 811
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	85 130	547 801	547 801	578 649	618 079	665 856	695 811	695 811	695 811	695 811	695 811	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	26 632	193 867	217 481	161 805	179 638	0	0	29 805	0	275 524	1 084 752
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 326	38 773	43 496	32 361	35 928	0	0	5 961	0	55 105	216 950
Всего стоимость подгруппы проектов	0	31 959	232 640	260 977	194 166	215 566	0	0	35 766	0	330 629	1 301 702
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	31 959	264 599	525 576	719 742	935 308	935 308	935 308	971 074	971 074	1 301 702	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	9 806	160 204	22 313	29 175	40 590	41 861	31 946	33 173	0	14 755	0	383 824
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 961	32 041	4 463	5 835	8 118	8 372	6 389	6 635	0	2 951	0	76 765
Всего стоимость подгруппы проектов	11 767	192 245	26 775	35 010	48 708	50 234	38 335	39 808	0	17 706	0	460 588
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 767	204 012	230 787	265 798	314 506	364 740	403 075	442 883	442 883	460 588	460 588	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	11 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 229
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 246
Всего стоимость подгруппы проектов	13 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 475
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	91 976	572 396	216 179	272 363	235 254	261 313	56 909	33 173	29 805	14 755	275 524	2 059 647
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 395	114 479	43 236	54 473	47 051	52 263	11 382	6 635	5 961	2 951	55 105	411 929
Всего стоимость подгруппы проектов	110 371	686 875	259 415	326 836	282 305	313 576	68 291	39 808	35 766	17 706	330 629	2 471 577
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	110 371	797 246	1 056 661	1 383 497	1 665 802	1 979 378	2 047 669	2 087 477	2 123 243	2 140 948	2 471 577	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>												
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	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
Всего стоимость подгруппы проектов	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
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>												
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	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
Всего стоимость подгруппы проектов	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
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>												
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	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
НДС	365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	365
Всего стоимость подгруппы проектов	2 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 192
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	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
НДС	365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	365
Всего стоимость подгруппы проектов	2 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 192

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>												
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	5 914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 914
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 183
Всего стоимость подгруппы проектов	0	7 097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 097
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	7 097	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	396 205	110 144	0	0	0	0	0	0	0	0	506 349
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	79 241	22 029	0	0	0	0	0	0	0	0	101 270
Всего стоимость подгруппы проектов	0	475 445	132 173	0	0	0	0	0	0	0	0	607 619
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	475 445	607 619	607 619	607 619	607 619	607 619	607 619	607 619	607 619	607 619	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	221 124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	221 124
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	44 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 225
Всего стоимость подгруппы проектов	0	265 349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265 349
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	265 349	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	623 243	110 144	0	0	0	0	0	0	0	0	733 387
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	124 649	22 029	0	0	0	0	0	0	0	0	146 677
Всего стоимость подгруппы проектов	0	747 891	132 173	0	0	0	0	0	0	0	0	880 065
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	747 891	880 065	880 065	880 065	880 065	880 065	880 065	880 065	880 065	880 065	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	88 213	512 992	18 191	151 138	283 688	342 877	470 408	510 273	597 701	688 510	789 514	4 453 506
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 643	102 598	3 638	30 228	56 738	68 575	94 082	102 055	119 540	137 702	157 903	890 701
Всего стоимость подгруппы проектов	105 856	615 591	21 829	181 366	340 425	411 453	564 489	612 328	717 241	826 212	947 417	5 344 207
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	105 856	721 447	743 276	924 642	1 265 067	1 676 520	2 241 009	2 853 337	3 570 578	4 396 790	5 344 207	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	57 191	111 901	539 768	456 305	557 609	561 072	640 828	711 534	805 432	858 547	936 649	6 236 835
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 438	22 380	107 954	91 261	111 522	112 214	128 166	142 307	161 086	171 709	187 330	1 247 367
Всего стоимость подгруппы проектов	68 629	134 281	647 721	547 566	669 131	673 286	768 993	853 841	966 518	1 030 257	1 123 979	7 484 202
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	68 629	202 910	850 632	1 398 198	2 067 328	2 740 615	3 509 608	4 363 449	5 329 967	6 360 223	7 484 202	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	76 943	1 121 966	795 596	237 970	262 762	283 781	287 578	342 935	329 252	356 828	353 640	4 449 251
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 389	224 393	159 119	47 594	52 552	56 756	57 516	68 587	65 850	71 366	70 728	889 850
Всего стоимость подгруппы проектов	92 332	1 346 359	954 716	285 564	315 314	340 538	345 094	411 521	395 102	428 193	424 368	5 339 101
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	92 332	1 438 691	2 393 406	2 678 970	2 994 284	3 334 822	3 679 916	4 091 437	4 486 539	4 914 733	5 339 101	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	168	3 445	29 745	9 928	7 152	17 788	64 546	76 923	96 077	116 254	177 846	599 872
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	34	689	5 949	1 986	1 430	3 558	12 909	15 385	19 215	23 251	35 569	119 974
Всего стоимость подгруппы проектов	202	4 134	35 694	11 914	8 582	21 346	77 455	92 308	115 292	139 504	213 416	719 846
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	202	4 336	40 029	51 943	60 525	81 871	159 326	251 634	366 927	506 431	719 846	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	12 329	766 744	177 525	13 590	11 793	34 647	51 236	99 579	155 283	289 516	248 225	1 860 467
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 466	153 349	35 505	2 718	2 359	6 929	10 247	19 916	31 057	57 903	49 645	372 093
Всего стоимость подгруппы проектов	14 795	920 093	213 030	16 307	14 151	41 576	61 483	119 495	186 340	347 419	297 870	2 232 560

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	14 795	934 888	1 147 918	1 164 225	1 178 377	1 219 953	1 281 436	1 400 931	1 587 271	1 934 690	2 232 560	
<b>Итого по подгруппам проектов 02: ЕТО №XXX - Неопределенная ЕТО</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	0	16 030	30 783	0	35 217	0	67 358	78 106	0	0	0	<b>227 494</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	3 206	6 157	0	7 043	0	13 472	15 621	0	0	0	<b>45 499</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	19 236	36 940	0	42 260	0	80 830	93 727	0	0	0	<b>272 993</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	19 236	56 176	56 176	98 436	98 436	179 266	272 993	272 993	272 993	272 993	
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>												
Всего капитальные затраты, без НДС	234 844	2 533 078	1 591 608	868 931	1 158 219	1 240 166	1 581 954	1 819 350	1 983 744	2 309 654	2 505 875	<b>17 827 424</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	46 969	506 616	318 322	173 786	231 644	248 033	316 391	363 870	396 749	461 931	501 175	<b>3 565 485</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	281 813	3 039 694	1 909 930	1 042 717	1 389 863	1 488 199	1 898 344	2 183 220	2 380 493	2 771 585	3 007 050	<b>21 392 909</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	281 813	3 321 507	5 231 437	6 274 154	7 664 018	9 152 216	11 050 561	13 233 781	15 614 275	18 385 859	21 392 909	